

Kraków, 29.11.2023 r.

Raport kwartalny

Skonsolidowany raport kwartalny
Grupy Kapitałowej Columbus Energy
za 3 kwartał 2023 r.





Agenda

List do Akcjonariuszy	3	Akcjonariat	13
Columbus - trzy linie biznesowe	4	Grupa Kapitałowa Columbus	14
Columbus - dla domu i biznesu	5	Skonsolidowane wyniki Grupy Kapitałowej	15
Columbus - projekty wielkoskalowe	6	Wybrane skonsolidowane dane finansowe	16
Ekspansja na nowe rynki	7	Wybrane jednostkowe dane finansowe	17
Ogłoszenie nowej Strategii Columbus 2023 - 2028	8		
Rada Polskich Przedsiębiorców Globalnych	9		
Columbus ESG	10		
Władze spółki	11		

List do Akcjonariuszy

Drodzy Akcjonariusze, Szanowni Państwo,

Z raportu okresowego Grupy Columbus Energy za III kwartał 2023 r. wynika, że w tym okresie osiągnęliśmy 119,7 mln zł skonsolidowanych przychodów, a skonsolidowana wartość EBITDA wyniosła 63 tys. zł. To jest najważniejsza informacja, ponieważ po wielu kwartałach reorganizacji (przez wpływ legislacji na nasz biznes) wypracowana EBIDTA, zarówno na poziomie skonsolidowanym, jak i jednostkowym, osiągnęła dodatnią wartość. Co ważne, nie jest to rezultat jednorazowych zdarzeń, tylko efekt poprawy biznesu podstawowego.

W trzecim kwartale br. nasza działalność w podstawowym segmencie, jakim jest sprzedaż produktów OZE do klientów indywidualnych i biznesowych, była satysfakcjonująca.

Łącznie, na rynku polskim, czeskim i słowackim, zrealizowaliśmy 14 000 kWp w instalacjach fotowoltaicznych, 139 pomp ciepła i 191 magazynów energii, zwiększając marże jednostkowe w każdym z segmentów. Jednym z najważniejszych wydarzeń ostatniego okresu było sfinalizowanie transakcji sprzedaży pakietu naszych działających farm do Grupy ENGIE, dzięki czemu pozyskaliśmy środki na spłatę części zobowiązań wobec naszego akcjonariusza DC24. Wykupiliśmy też udziały w spółkach zależnych, funkcjonujących w Republice Czeskiej i Słowacji, i tym samym przejęliśmy 100% kontroli nad rozwojem działalności w tych krajach.

W omawianym okresie skupiliśmy się także na znalezieniu strategicznego partnera, który będzie sponsorem finansującym rozwój i budowę wielkoskalowych magazynów energii. Efektem tych działań jest podpisanie porozumienia Term Sheet z DTEK Renewables International B.V. Mamy nadzieję, że dalsze negocjacje doprowadzą do zawarcia umowy inwestycyjnej na wybudowanie magazynów o mocy 398 MW i pojemności 1,6 GWh, które mogą okazać się strategiczne dla polskiego systemu energetycznego.

Mimo niestabilnego otoczenia rynkowego i wielu niewiadomych w branży odnawialnych źródeł energii, związanych ze zmianą sił rządzących w naszym kraju, opracowaliśmy i opublikowaliśmy strategię rozwoju Grupy Columbus na kolejne 5 lat.

Poprzez wyznaczenie celów krótko- i długoterminowych wskazaliśmy naszym akcjonariuszom i wszystkim zainteresowanym naszą Grupą, w którym kierunku transformujemy naszą organizację i dlaczego - mimo spowolnienia rynku OZE w Polsce - wierzymy, że wciąż będziemy jednym z głównych graczy na tym rynku.

W listopadzie, wraz z innymi przedstawicielami czołowych prywatnych polskich przedsiębiorców, dołączyliśmy do nowo utworzonej Rady Polskich Przedsiębiorców Globalnych (RPPG), której celem jest zwiększenie liczby rodzimych firm globalnych.

Mamy nadzieję, że dzięki przynależności do RPPG będziemy aktywnie działać w obszarze globalnej ekspansji zagranicznej, co przełoży się na szybszą realizację naszych strategicznych celów i wpłynie na poprawę wyników Grupy.

Na zakończenie chcielibyśmy zachęcić Państwa do śledzenia bieżącej komunikacji w Grupie Columbus, ponieważ najbliższe miesiące będą obfitować u nas w ciekawe i perspektywiczne wydarzenia. Mamy nadzieję, że wzmocni to Państwa zaufanie do Grupy Columbus w nadchodzącym Nowym Roku.

Z pozdrowieniami,
Zarząd Columbus Energy S.A.

Dawid Zieliński - Prezes Zarządu
Michał Gonddek - Wiceprezes Zarządu
Dariusz Kowalczyk-Tomerski - Wiceprezes Zarządu



Columbus - Trzy linie biznesowe

Columbus Energy

Sprzedż i montaż produktów OZE: fotowoltaiki, magazynów energii i pomp ciepła w trzech segmentach: dla domu, dla biznesu i dla sektora publicznego.

70 040

zamontowanych instalacji fotowoltaicznych w Polsce o łącznej mocy 470 MW.

583

zamontowane instalacje fotowoltaiczne w Czechach o łącznej mocy 5 MW.



Columbus Assets

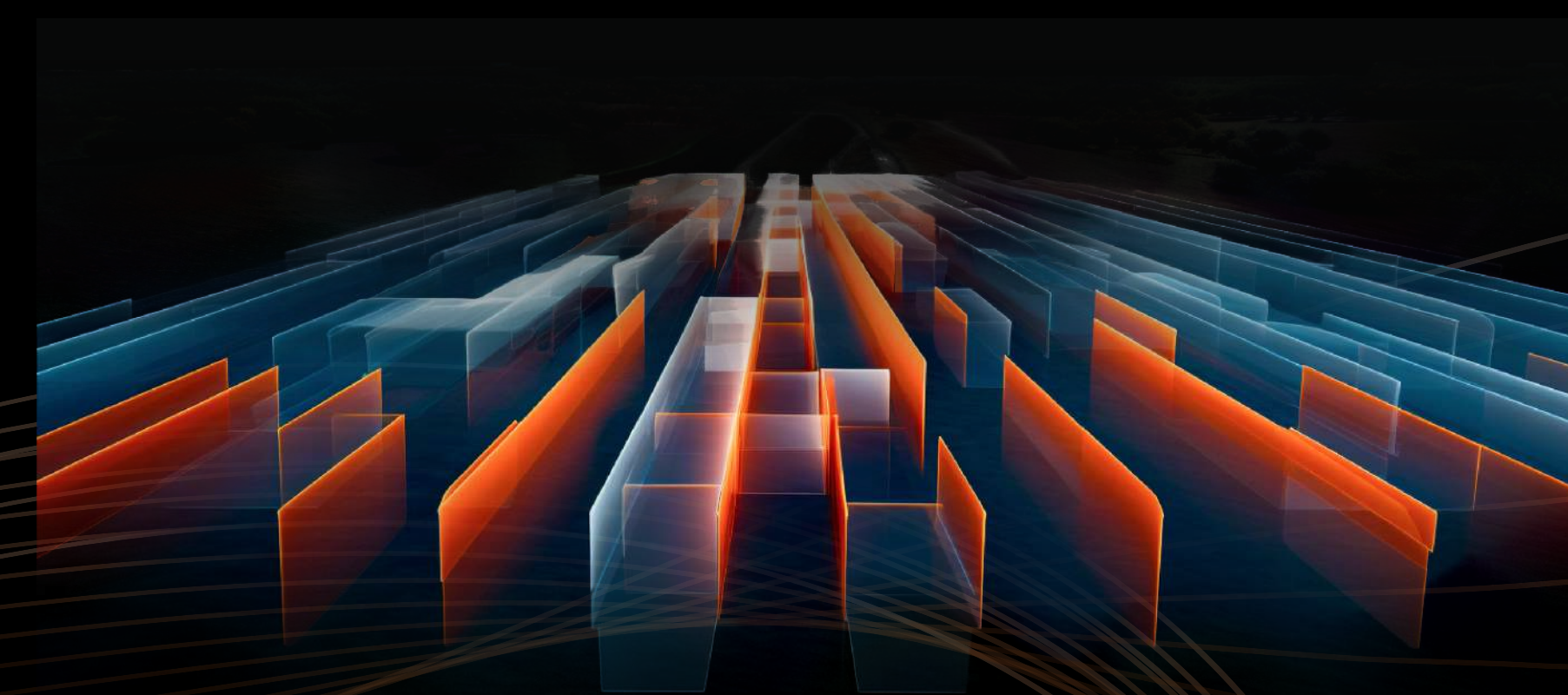
Wielkoskalowa fotowoltaika, wielkoskalowe magazyny energii, projektowanie, budowa i utrzymanie farm PV i magazynów energii. W portfelu inwestycyjnym posiadamy:

1 621 MW

farm PV, w tym **385 MW** po uzyskaniu warunków przyłączeniowych, ready-to-build lub w trakcie budowy lub eksploatacji.

724 MW

wielkoskalowych magazynów energii w tym **398 MW** z warunkami przyłączenia (z tego **133 MW** z wygraną aukcją mocy).



Columbus Technologies

Komercjalizacja technologii IT w energetyce.

Do końca 2023 roku uruchomimy produkty technologiczne w nowej odsłonie, pod marką Columbus Technologies. W ramach technologicznego spin-offu zaprezentujemy: PowerHouse HEMS, SCADA by Columbus oraz System Inteligentnej Regulacji Temperatury (SIRT).

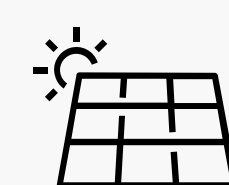
Ścisła współpraca i rozwój technologii perowskitowych z Saule Technologies.



Columbus dla domu i biznesu

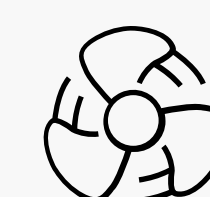


Zgodnie z danymi PTPIREE w trzecim kwartale 2023 roku do sieci zostało przyłączonych blisko 44 tys. mikroinstalacji fotowoltaicznych, co wskazuje na dalszą stabilizację rynku fotowoltaiki prosumenckiej na poziomie ok. 15 tys. instalacji miesięcznie. Z kolei według danych NFOŚiGW na temat liczby złożonych wniosków Mój Prąd na 22 listopada br. w ciągu ostatniego miesiąca liczba złożonych wniosków dotacyjnych wzrosła o 20%. W ostatnim okresie obowiązywania dotacji największy wzrost złożonych wniosków dotacyjnych zanotowały magazyny energii - w listopadzie przybyło 33% wniosków względem wszystkich dotąd złożonych.



40,72 MW

zamontowanych instalacji fotowoltaicznych do końca 3Q 2023 r. łącznie na rynku w Polsce, Czechach i Słowacji, w tym **13,98 MW** w 3Q 2023 r



360 pomp ciepła

zamontowanych do końca 3Q 2023 r. łącznie na rynku w Polsce, Czechach i Słowacji, w tym **139 szt.** w 3Q 2023 r.

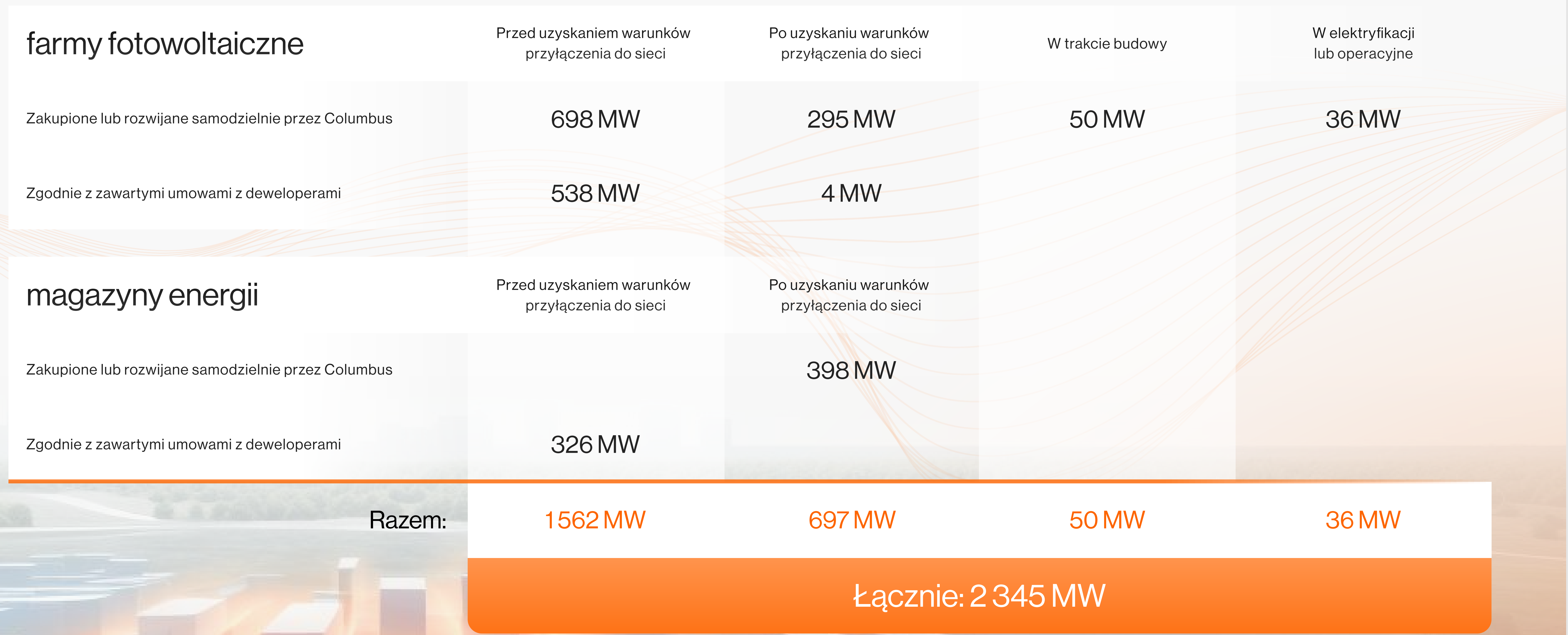


726 magazynów energii

zamontowanych do końca 3Q 2023 r. łącznie na rynku w Polsce, Czechach i Słowacji, w tym **191 szt.** w 3Q 2023 r.



Portfel rozwijanych projektów wielkoskalowych





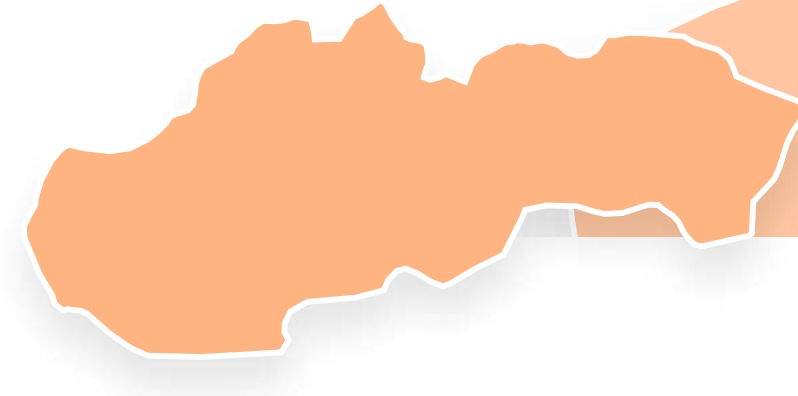
Ekspansja na nowe rynki

Czechy



W II połowie 2022 roku uruchomiliśmy działalność w segmencie domów jednorodzinnych (Residential), w trzecim kwartale 2023 r. rozszerzyliśmy ofertę Columbus o segment B2B i Public. We wrześniu br. przejęliśmy 100% udziałów w spółce czeskiej uzyskując pełną kontrolę operacyjną. Zgodnie ze Strategią w kolejnym roku planujemy rozszerzyć obszar działania o fotowoltaikę wielkoskalową, B2C Direct oraz technologie dla energetyki - Columbus Technologies.

Słowacja



Po uruchomieniu działalności w segmencie domów jednorodzinnych (Residential) w 2023 r., w kolejnym roku zgodnie z przyjętą Strategią planujemy rozszerzyć ofertę dla segmentu B2B oraz Public. W 2024 roku w Słowacji chcemy także uruchomić kanał sprzedaży B2C Direct oraz rozszerzyć ofertę o technologie dla energetyki (Columbus Technologies). Podobnie jak w spółce czeskiej, we wrześniu br. przejęliśmy 100% udziałów w spółce słowackiej, uzyskując pełną kontrolę operacyjną.

Ukraina



Od bieżącego roku uruchomiliśmy działalność w Ukrainie, gdzie skupiamy się na dostosowaniu oferty do bieżących uwarunkowań i zapotrzebowania mieszkańców, m.in. uzupełniając naszą standardową ofertę o domowe magazyny energii skierowane również dla mieszkańców budynków wielorodzinnych, które nie korzystają z energii z fotowoltaiki. W 2024 roku planujemy rozszerzyć ofertę o sektor B2B i Public.

Chorwacja



Zgodnie z przyjętą Strategią na lata 2023-2028 planujemy rozpocząć działalność w Chorwacji w 2024 roku.

Słowenia



Zgodnie z przyjętą Strategią na lata 2023-2028 planujemy rozpocząć działalność w Słowenii w 2025 roku.



Ogłoszenie nowej strategii

na lata 2023 - 2028

Segmentacja i profesjonalizacja

Dzisiaj Columbus Energy tworzą 3 podstawowe filary. Pierwszy skupia się na dostarczaniu fotowoltaiki, pomp ciepła i magazynów energii dla domów i biznesu, drugi to inwestycje długoterminowe takie jak farmy fotowoltaiczne i wielkoskalowe magazyny energii (BESS) oraz trzeci - komercjalizacja technologii w energetyce z uwzględnieniem rozwoju technologii perowskitowej.

Z biegiem lat poszczególne obszary ewoluowały i rozwinęły się, tworząc odrębną linię biznesową - wymagający innych zasobów, kompetencji i modelu zarządzania.

Zachęcamy do zapoznania się z pełną treścią Strategii Columbus na lata 2023-2028.

[Przejdź do Strategii](#) →

Kierunki rozwoju Columbus

Nowa strategia Columbus prezentuje główne kierunki działalności Grupy i jej rozwoju na terenie Europy Centralnej i Wschodniej. Pokazujemy obszary działania wokół których będziemy budować biznes w kolejnych latach, otoczenie rynkowe i aktualne trendy oraz krótko- i długoterminowe cele spółki w poszczególnych segmentach.



Rada Polskich Przedsiębiorców Globalnych

W listopadzie br. Columbus Energy wraz z innymi przedstawicielami czołowych prywatnych polskich przedsiębiorców dołączył do nowo utworzonej Rady Polskich Przedsiębiorców Globalnych (RPPG).

Jej celem jest zwiększenie liczby rodzimych firm globalnych, co powinno przełożyć się na wzrost konkurencyjności polskiej gospodarki na arenie międzynarodowej. RPPG ma stać się forum dla polskiego biznesu umożliwiającym dzielenie się doświadczeniami w obszarze globalnej ekspansji i organizacją łączącą interesy polskich spółek w dialogu z innymi podmiotami.



Chcemy uczestniczyć w dialogu między największymi przedsiębiorstwami rozwijającymi się za granicą a np. Polską Agencją Inwestycji i Handlu czy nowym rządem. Natomiast nadrzędnym celem RPPG jest stworzenie przestrzeni do tego, by duża część marży, którą generują takie firmy jak Columbus, miała szansę zostawać w Polsce i mogła budować krajową gospodarkę

Dawid Zieliński
dla Pulsu Biznesu

Columbus do RPPG został zaproszony przez prezesa FAKRO, Ryszarda Florka. Poza Columbus Rada skupia takie firmy jak: FAKRO, Adamed, Canpack, Cinkciarz.pl, G2A PL, Green Holding, Inter Cars, Maspex, Mercator Medical, Oshee, Rohlig Suus, Selena FM, Synthos, Unimot



RPPG Rada Polskich
Przedsiębiorców
Globalnych



Columbus ESG

W Columbus demonstrujemy nasze zaangażowanie w ochronę środowiska nie tylko poprzez szeroki zakres oferowanych produktów i usług wykorzystujących odnawialne źródła energii, ale także proekologiczne działania wdrażane z dbałością o nasze wewnętrzne środowisko pracy. Raport niefinansowy Columbus za rok 2022 stanowi znaczący krok w kierunku pełnej transparentności i odpowiedzialności korporacyjnej.

Firma przyjęła wyjątkowo rygorystyczny standard opracowywania raportów ESG, stosując kryteria GRI Standards, opcja „Core”, koncentrując się na trzech obszarach - Environment (Środowisko), Society (Społeczeństwo) i Governance (Ład korporacyjny).

W raporcie niefinansowym za 2022 udało się zrealizować aż 13 z 17 celów zawartych w Agendzie na rzecz zrównoważonego rozwoju 2030.



To był zdecydowanie rok weryfikacji. Ten czas pokazał, jak wielka siła i potencjał drzemie w #ColumbusTeam. Będąc lokomotywą zielonej transformacji czujemy, że spoczywa na nas odpowiedzialność za cały ekosystem, który współtworzymy, na który oddziałujemy i który wpływa też na nas. W tym czasie rozszerzyliśmy działalność o nowe rynki, nowe produkty i usługi - by jeszcze lepiej odpowiadać na potrzeby zmieniającego się świata.

Agnieszka Rozwadowska
Prezesa Carbon Footprint Foundation



W 2022 r. dzięki usprawnieniu i optymalizacji procesów wewnętrznych:

o 18%

zmniejszyliśmy zużycie energii elektrycznej

o 15%

zmniejszyliśmy zużycie wody

o ok. 13,5%

zmniejszyliśmy negatywny wpływ środowiskowy w przeliczeniu na ekwiwalent CO2



Zarząd

stan na dzień publikacji raportu



**Dariusz
Kowalczyk - Tomerski**
Wiceprezes Zarządu

Posiada 20-letnie doświadczenie w branży IT, ze specjalizacją w zakresie cyberbezpieczeństwa.

Przez ostatnie 12 lat był prezesem TP Teltech LTD (Orange Polska), gdzie odpowiadał m.in. za strategię oraz rozwój sprzedaży i nowych rynków.

W latach 2009-11 był pełnomocnikiem Zarządu w Urzędzie Marszałkowskim Województwa Małopolskiego ds. wdrażania Regionalnej Strategii Innowacji, a w okresie 2006-08 zajmował stanowisko dyrektora Departamentu w Pionie Rynku Biznesowego Telekomunikacji Polskiej S.A.



**Dawid
Zieliński**
Prezes Zarządu

Założyciel i prezes Columbus Energy. Przedsiębiorcą jest od 2009 r.

W ciągu 9 lat działalności Columbus Energy przeprowadził transformację ze start-upu do dojrzałej organizacji. Ceniony ekspert w branży nowoczesnej energetyki, zwycięzca prestiżowego konkursu EY Przedsiębiorca Roku 2020 w kategorii Nowe Technologie/Innowacyjność.

Żyje w zgodzie z wartościami, które stanowią też DNA Columbus: tempo, talent, troska, technologia. Jego misją jest neutralizacja śladu węglowego, realizuje ją m.in. poprzez Fundację Carbon Footprint, której jest fundatorem. Absolwent Akademii Górniczo-Hutniczej (mgr. inż.), Politechniki Krakowskiej (MBA) oraz Georgetown University (GLS).



**Michał
Gondek**
Wiceprezes Zarządu

Od początku swojej ścieżki zawodowej jest związany z energetyką odnawialną. Do Grupy Columbus dołączył w 2013 r., w ostatnich latach pełniąc funkcję dyrektora obszernego Pionu Techniczno-Inwestycyjnego. Był odpowiedzialny m.in. za realizację inwestycji, rozwój produktów oraz wprowadzanie nowych technologii w Grupie.

Od lipca 2022 r. jest Prezesem Zarządu spółki Columbus Energy a.s., działającej w Republice Czeskiej. Jest absolwentem Akademii Górniczo-Hutniczej na Wydziale Energetyki i Paliw. Ukończył także studia podyplomowe Executive MBA.





Rada Nadzorcza

stan na dzień publikacji raportu

**Paweł
Urbański**

Członek Rady Nadzorczej,
Członek Komitetu Audytu



**Wojciech
Wolny**

Członek Rady Nadzorczej,
Członek Komitetu Audytu



**Krzysztof
Zawadzki**

Członek Rady Nadzorczej,
Przewodniczący Komitetu
Audytu



**Łukasz
Kaleta**

Członek Rady Nadzorczej



**Marcin
Dobraszkiewicz**

Członek Rady Nadzorczej



**Michał
Bohowicz**

Członek Rady Nadzorczej





Akcjonariat

Columbus Energy S.A.



Piotr
Kurczewski

20,11%



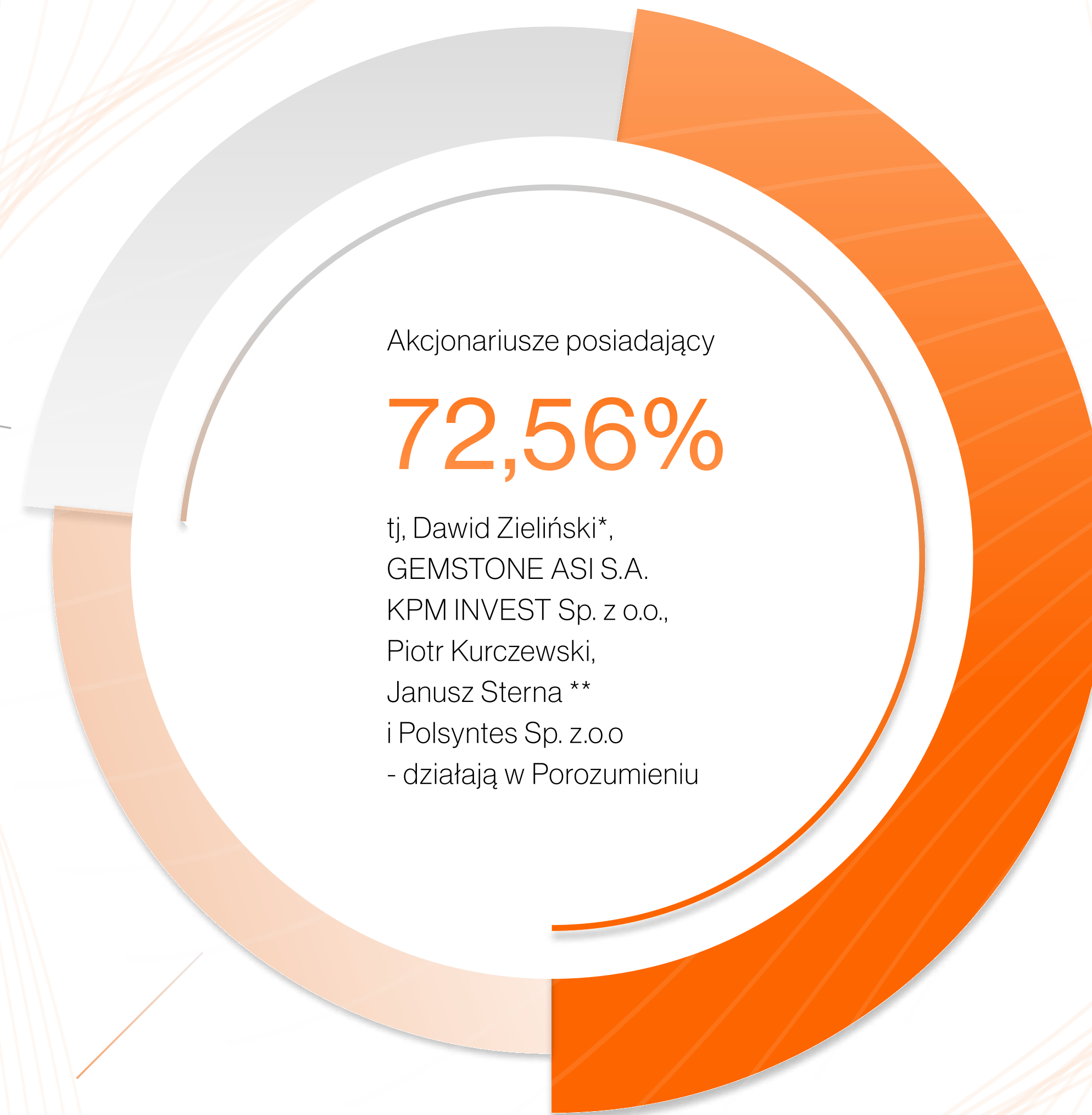
Dawid
Zieliński*

49,64%



Pozostali
akcjonariusze
posiadający
mniej niż 5%

30,25%



* bezpośrednio i pośrednio przez spółkę
Gemstone ASI S.A. i KPM INVEST Sp. z o.o.
** bezpośrednio i pośrednio przez Polsyntes
Sp. z o.o.



Grupa Kapitałowa

158 spółek w Grupie Kapitałowej
Columbus Energy

stan na dzień publikacji raportu



Zielona Franczyza
70% udziału



Votum Energy - Partnerska sieć sprzedaży
55% udziału Columbus Elite



142 spółki celowe
dedykowane projektom
wielkoskalowym

- Spółki uruchomionych farm PV
- Spółki projektów farm PV
- Spółki projektów magazynów energii



kredyty, pożyczki, leasingi
100% udziału



Columbus Czechy
100% udziału



sprzedaż energii
100% udziału



Columbus Słowacja
100% udziału



Perowskity
20,85% udziału



Columbus Ukraina
60% udziału

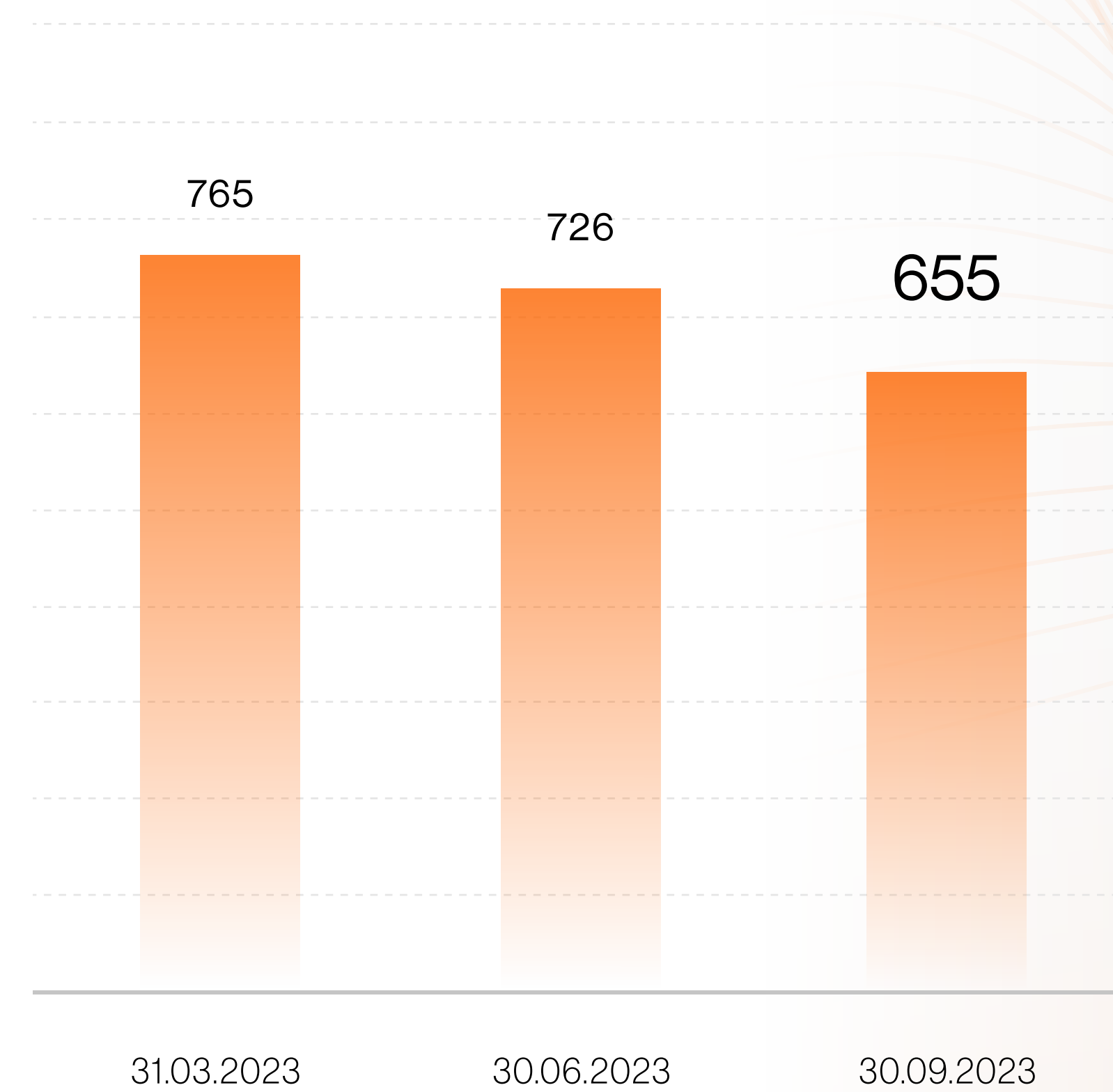


Skonsolidowane wyniki

Grupy Kapitałowej Columbus

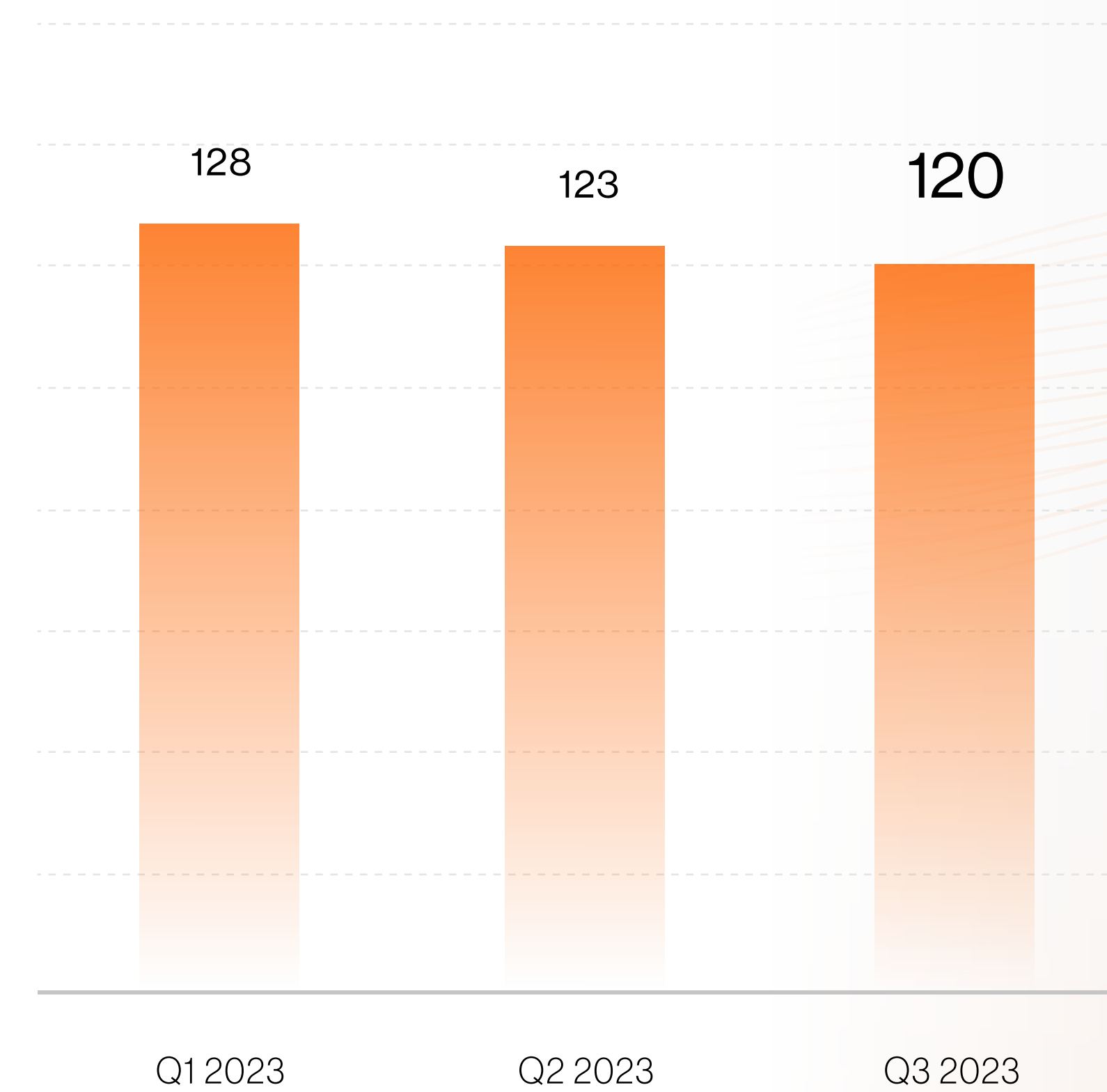
Aktywa

[mln zł]



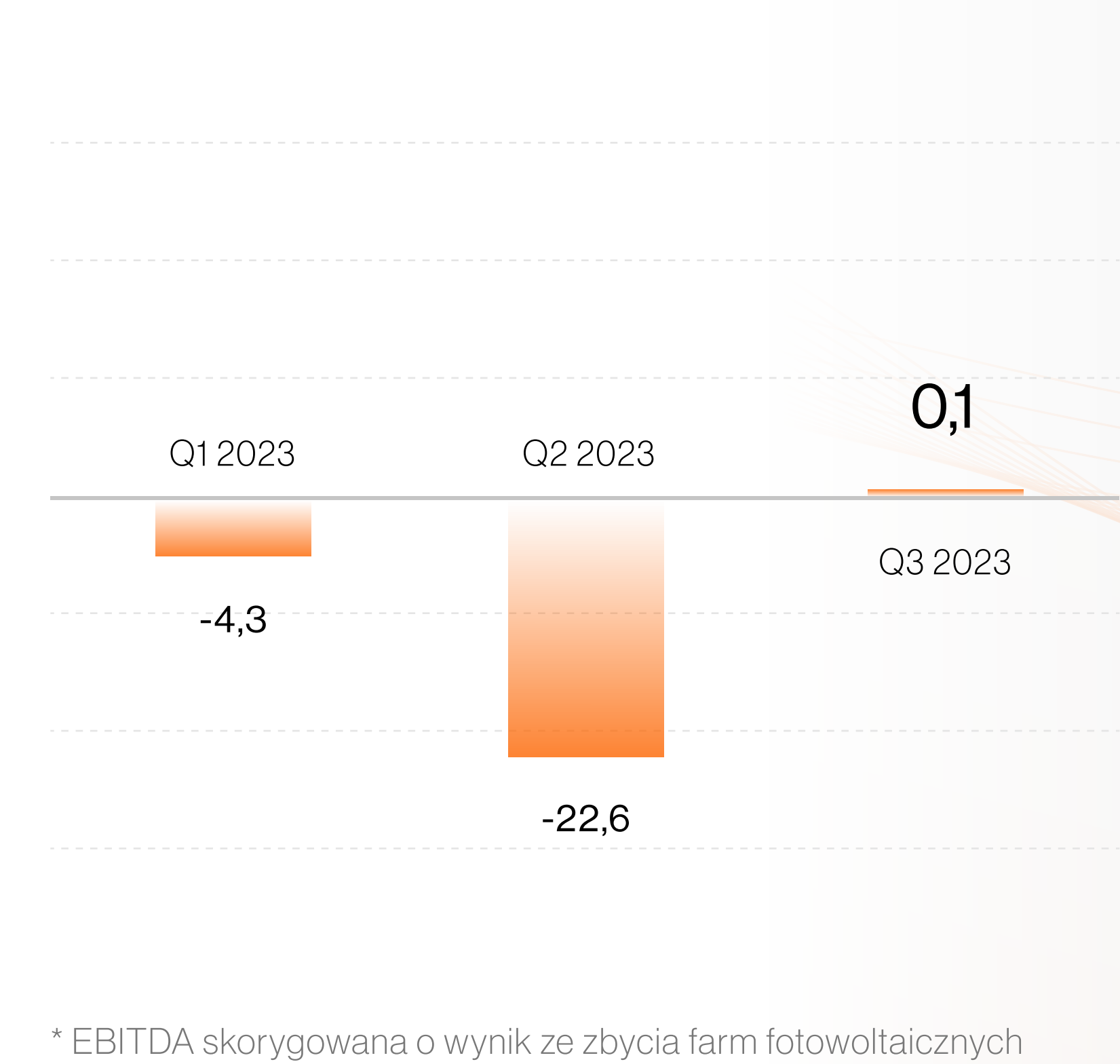
Przychody ogółem

[mln zł]



EBITDA*

[mln zł]



* EBITDA skorygowana o wynik ze zbycia farm fotowoltaicznych

Wybrane skonsolidowane dane finansowe

Pozycje z rachunku zysków i strat oraz całkowitych dochodów	tys. PLN		tys. EUR	
	9 mies. do 30.09.2023	9 mies. do 30.09.2022	9 mies. do 30.09.2023	9 mies. do 30.09.2022
Przychody ogółem	371 117	463 803	81 078	98 934
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	-26 084	-51 738	-5 699	-11 036
Amortyzacja	10 430	15 344	2 279	3 273
EBITDA*	-26 776	-36 394	-5 850	-7 763
Zysk (strata) brutto	-57 958	-77 737	-12 662	-16 582
podatek dochodowy	-2 304	549	-503	117
Zysk (strata) netto	-55 654	-78 286	-12 159	-16 699

* EBITDA skorygowana o wynik ze zbycia farm fotowoltaicznych

Powyzsze dane finansowe za okres 9 miesiacy 2023 i 2022 roku zostaly przeliczone na EUR wedlug nastepujacych zasad:

- pozycje aktywów i pasywów - wedlug sredniego kursu określonego przez Narodowy Bank Polski na dzien 30.09.2023 r. - 4,6356 PLN/EUR oraz na dzien 31.12.2022 r. - 4,6899 PLN/EUR;
- pozycje rachunku zysków i strat oraz sprawozdania z całkowitych dochodów wedlug kursu stanowiącego srednią arytmetyczną kursów określonych przez Narodowy Bank Polski na ostatni dzien kazdego miesiaca okresu sprawozdawczego: od 1 stycznia do 30 wrzesnia 2023 r. - 4,5773 PLN/EUR; od 1 stycznia do 30 wrzesnia 2022 r. - 4,6880 PLN/EUR.

Pozycje bilansu	tys. PLN		tys. EUR	
	30.9.2023	31.12.2022	30.9.2023	31.12.2022
Aktywa/Pasywa razem	655 467	781 243	141 399	166 580
Aktywa trwałe	224 648	274 880	48 461	58 611
Aktywa obrotowe	430 819	506 363	92 937	107 969
Środki pieniężne i inne ich ekwiwalenty	6 673	21 311	1 440	4 544
Zapasy	75 139	105 755	16 209	22 550
Należności krótkoterminowe	82 471	94 267	17 791	20 100
Należności długoterminowe	18 703	24 204	4 035	5 161
Zobowiązania długoterminowe	52 389	209 394	11 301	44 648
Zobowiązania krótkoterminowe	634 309	547 224	136 834	116 681
Kapitał własny	-31 231	24 625	-6 737	5 251
Kapitał podstawowy	129 982	129 982	28 040	27 715



Wybrane jednostkowe dane finansowe

	tys. PLN		tys. EUR	
	9 mies. do 30.09.2023	9 mies. do 30.09.2022	9 mies. do 30.09.2023	9 mies. do 30.09.2022
Pozycje z rachunku zysków i strat oraz całkowitych dochodów				
Przychody ogółem	339 528	463 979	74 176	98 972
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	-9 954	-40 743	-2 175	-8 691
Amortyzacja	9 079	8 951	1 983	1 909
EBITDA	-875	-31 792	-191	-6 782
Zysk (strata) brutto	-35 861	-68 333	-7 835	-14 576
podatek dochodowy	-7 481	-3 857	-1 634	-823
Zysk (strata) netto	-28 380	-64 475	-6 200	-13 753

Powyższe dane finansowe za okres 9 miesięcy 2023 i 2022 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- pozycje aktywów i pasywów - według średniego kursu określonego przez Narodowy Bank Polski na dzień 30.09.2023 r. - 4,6356 PLN/EUR oraz na dzień 31.12.2022 r. - 4,6899 PLN/EUR;
- pozycje rachunku zysków i strat oraz sprawozdania z całkowitych dochodów według kursu stanowiącego średnią arytmetyczną kursów określonych przez Narodowy Bank Polski na ostatni dzień każdego miesiąca okresu sprawozdawczego: od 1 stycznia do 30 września 2023 r. – 4,5773 PLN/EUR; od 1 stycznia do 30 września 2022 r. - 4,6880 PLN/EUR.

	tys. PLN		tys. EUR	
	30.9.2023	31.12.2022	30.9.2023	31.12.2022
Pozycje bilansu				
Aktywa/Pasywa razem	788 486	804 009	170 094	171 434
Aktywa trwałe	400 989	371 083	86 502	79 124
Aktywa obrotowe	387 496	432 927	83 591	92 310
Środki pieniężne i inne ich ekwiwalenty	1 586	9 689	342	2 066
Zapasy	64 716	101 588	13 961	21 661
Należności krótkoterminowe	321 195	321 650	69 289	68 584
Należności długoterminowe	53 077	36 886	11 450	7 865
Zobowiązania długoterminowe	82 259	221 971	17 745	47 330
Zobowiązania krótkoterminowe	671 704	519 136	144 901	110 692
Kapitał własny	34 523	62 902	7 447	13 412
Kapitał podstawowy	129 982	129 982	28 040	27 715



Kraków, 29.11.2023 r.

Sprawozdanie finansowe

za III kwartał 2023 r.

Skonsolidowany finansowy raport
kwartalny Grupy Kapitałowej Columbus
Energy za trzeci kwartał 2023 r.



Kraków, 29 listopada 2023 r.

Sprawozdanie finansowe za III kwartał 2023 r.

Skonsolidowany finansowy raport kwartalny Grupy Kapitałowej
Columbus Energy za okres 9 miesięcy, zakończony 30 września 2023 r.

Spis treści raportu

Spis treści raportu	2
I. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe.....	5
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów	5
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej.....	6
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym.....	8
Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych.....	10
Dodatkowe informacje i objaśnienia.....	12
1. Informacje ogólne.....	12
1.1. Nazwa, siedziba, przedmiot działalności Columbus Energy S.A.	12
1.2. Struktura Grupy Kapitałowej Columbus Energy wraz z opisem zmian organizacji.....	13
1.3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej.....	31
1.4. Akcjonariat.....	32
1.5. Zestawienie stanu posiadania akcji Spółki lub uprawnień do nich przez osoby zarządzające i nadzorujące Spółkę.....	35
2. Podstawa sporządzania skonsolidowanego sprawozdania finansowego i zasady rachunkowości.....	36
2.1. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego.....	36
2.2. Nowe standardy i interpretacje niezastosowane w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym	39
2.3. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji.....	40
2.4. Istotne zmiany pozycji sprawozdawczych, kwoty mające znaczący wpływ na aktywa, zobowiązania, kapitał własny, wynik finansowy netto lub przepływy pieniężne, które są nietypowe ze względu na ich rodzaj, wielkość, wywierany wpływ lub częstotliwość.....	40
2.5. Informacja o istotnych zmianach wielkości szacunkowych	40
3. Informacje dotyczące segmentów działalności	41
4. Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów.....	43
4.1. Przychody ze sprzedaży	43
4.2. Zużycie materiałów i energii.....	44
4.3. Usługi obce.....	44
4.4. Świadczenia na rzecz pracowników	44
4.5. Pozostałe przychody	45
4.6. Pozostałe koszty.....	45
4.7. Przychody finansowe.....	45
4.8. Koszty finansowe.....	46
4.9. Podatek dochodowy	46
4.10. Zysk/(strata) na akcję.....	46
4.11. Rzeczowe aktywa trwałe	46
4.12. Aktywa z tytułu prawa do użytkowania.....	48
4.13. Wartości niematerialne	49
4.14. Jednostki zależne, współzależne oraz stowarzyszone.....	50
4.15. Nabycia jednostek zależnych.....	50



4.16. Inwestycje w jednostkach zależnych i stowarzyszonych.....	50
4.17. Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych	51
4.18. Udzielone pożyczki.....	53
4.19. Zapasy	55
4.20. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności.....	56
4.21. Środki pieniężne.....	57
4.22. Kapitał własny.....	58
4.23. Kredyty i pożyczki	59
4.24. Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych.....	63
4.25. Zobowiązania z tytułu leasingu.....	63
4.26. Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych.....	64
4.27. Odroczone podatek dochodowy.....	64
4.28. Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania	65
4.29. Rezerwy.....	66
4.30. Aktywa przeznaczone do sprzedaży i zobowiązania związane z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży.....	66
4.31. Objasnienia do rachunku przepływów pieniężnych.....	68
4.32. Noty objaśniające do instrumentów finansowych	69
4.33. Istotne czynniki ryzyka	70
4.34. Transakcje z podmiotami powiązаныmi.....	78
II. Pozostałe informacje do skonsolidowanego raportu kwartalnego.....	80
1. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń w okresie objętym raportem, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń	80
2. Wskazanie czynników i zdarzeń, w tym o nietypowym charakterze, mających istotny wpływ na skrócone sprawozdanie finansowe.....	82
3. Stanowisko Zarządu odnośnie możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok	82
4. Postępowania sądowe, arbitrażowe i administracyjne	83
5. Informacje o transakcjach z podmiotami powiązаныmi, zawartych na warunkach innych niż rynkowe	83
6. Udzielone gwarancje, poręczenia, zastawy	83
7. Informacje o innych istotnych czynnikach mogących wpłynąć na ocenę sytuacji kadrowej, majątkowej oraz finansowej.....	87
8. Czynniki, które w ocenie Zarządu będą miały wpływ na osiągnięte wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału	87
III. Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie finansowe.....	90
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów	90
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej	91
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym	93
Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych.....	94
1. Noty objaśniające do skróconego jednostkowego sprawozdania finansowego.....	96
1.1. Zmiana zasad rachunkowości	96
1.2. Należności handlowe oraz pozostałe należności.....	97
1.3. Zapasy	99
1.4. Udzielone pożyczki.....	100
1.5. Kredyty i pożyczki otrzymane	100



1.6. Pozostałe zobowiązania.....	101
1.7. Odroczone podatki dochodowe	101



I. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów

	Nota	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023	1.01 - 30.09.2022	1.07 - 30.09.2022
				przekształcone	przekształcone
Działalność kontynuowana					
Przychody ze sprzedaży	4.1.	364 912	118 744	458 941	144 905
Pozostałe przychody	4.5.	6 206	925	4 862	2 809
Razem przychody z działalności operacyjnej		371 117	119 668	463 803	147 714
Amortyzacja		-10 430	-3 730	-15 344	-6 323
Zużycie materiałów i energii	4.2.	-143 076	-40 856	-210 161	-62 711
Usługi obce	4.3.	-141 317	-47 933	-152 706	-41 444
Koszty świadczeń pracowniczych	4.4.	-52 473	-14 820	-77 244	-21 754
Podatki i opłaty		-3 075	-1 134	-5 740	-1 830
Pozostałe koszty rodzajowe		-4 565	-1 838	-4 023	-1 173
Wartość sprzedanych towarów i materiałów		-36 884	-9 896	-43 146	-15 765
Utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tytułu umów z klientami		-3 612	-715	-844	8
Pozostałe koszty	4.6.	-12 892	-2 413	-6 331	-3 869
Zysk (strata) ze zbycia farm fotowoltaicznych	4.17.	11 122	-1 167	0	0
Zysk (strata) na działalności operacyjnej		-26 084	-4 834	-51 738	-7 147
Przychody finansowe	4.7.	3 542	-1 955	5 833	1 143
Koszty finansowe	4.8.	-30 891	-10 140	-29 419	-12 714
Udział w zyskach i stratach jednostek stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć		-4 525	-1 475	-2 414	-1 160
Zysk (strata) przed opodatkowaniem		-57 958	-18 404	-77 737	-19 878
Podatek dochodowy	4.9.	-2 304	-2 117	549	2 685
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej		-55 654	-16 287	-78 286	-22 563
ZYSK (STRATA) NETTO		-55 654	-16 287	-78 286	-22 563
Zysk (strata) netto przypadająca:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		-53 563	-16 078	-78 213	-22 393
Udziałom niedającym kontroli		-2 092	-210	-73	-170
Pozostałe całkowite dochody		279	-189	0	0
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		279	-189	0	0
CAŁKOWITY DOCHÓD		-55 376	-16 477	-78 286	-22 563
Całkowity dochód przypadający:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		-53 418	-16 177	-78 286	-22 393
Udziałom niedającym kontroli		-1 958	-301	-73	-170
Zysk (strata) na akcję (w zł na jedną akcję)	4.10.				
Podstawowy przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej		-0,78		-1,14	
Rozwodniony przypadający Akcjonariuszom jednostki dominującej		-0,78		-1,14	

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

AKTYWA	Nota	30.09.2023	31.12.2022
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	4.11.	115 448	158 679
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	4.12.	16 591	16 969
Wartość firmy	4.13.	6 100	6 200
Wartości niematerialne	4.13.	12 124	11 525
Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach	4.16.	32 168	36 336
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	4.27.	23 198	20 650
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4.20.	17 380	19 781
Pozostałe aktywa finansowe		317	317
Udzielone pożyczki	4.18.	1 323	4 422
Aktywa trwałe razem		224 648	274 880
Aktywa obrotowe			
Zapasy	4.19.	75 139	105 755
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	4.20.	67 652	81 547
Należności z tytułu podatku dochodowego		354	2 713
Aktywa z tytułu umów z klientami		0	3 530
Udzielone pożyczki	4.18.	14 465	10 007
Środki pieniężne	4.21.	6 673	21 311
Aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży	4.30.	266 534	281 500
Aktywa obrotowe razem		430 819	506 363
Aktywa razem		655 467	781 243

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



PASywa	Nota	30.09.2023	31.12.2022
KAPITAŁ WŁASNY			
Wyemitowany kapitał akcyjny	4.22.	129 982	129 982
Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną		4 616	4 616
Pozostałe kapitały		-31 004	-31 004
Zyski zatrzymane		-135 694	-77 977
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej		-32 100	25 617
Udziały niekontrolujące		869	-992
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM		-31 231	24 625
Zobowiązania długoterminowe			
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	4.27.	0	860
Rezerwy	4.29.	1 252	909
Kredyty i pożyczki	4.23.	39 154	193 836
Zobowiązania z tytułu leasingu	4.25.	11 285	9 808
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	4.26.	89	89
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	4.28.	0	3 411
Pozostałe zobowiązania	4.28.	609	480
Zobowiązania długoterminowe razem		52 389	209 394
Zobowiązania krótkoterminowe			
Rezerwy	4.29.	2 357	1 729
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	4.28.	67 114	61 548
Kredyty i pożyczki	4.23.	489 524	308 971
Bieżący podatek dochodowy		2 171	721
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	4.26.	5 380	7 220
Zobowiązania z tytułu leasingu	4.25.	6 949	8 566
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	4.28.	29 495	37 758
Pozostałe zobowiązania	4.28.	18 717	23 665
Zobowiązania grupy do zbycia zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	4.30.	12 601	97 046
Zobowiązania krótkoterminowe razem		634 309	547 224
ZOBOWIĄZANIA RAZEM		686 698	756 618
PASYWA RAZEM		655 467	781 243

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom Jednostki Dominującej	Udziały niekontrolujące	Razem
Stan na 1 stycznia 2022	129 982	4 616	-31 004	27 442	131 036	-265	130 771
Całkowite dochody razem:	0	0	0	-78 213	-78 213	-73	-78 286
- Zysk netto	0	0	0	-78 213	-78 213	-73	-78 286
- Założenie Spółki Columbus Czechy	0	0	0	0	0	486	486
- Inne całkowite dochody	0	0	0	0	0	0	0
- Przeliczenie jednostek zależnych	0	0	0	-33	-33	0	-33
Stan na 30 września 2022	129 982	4 616	-31 004	-50 803	52 791	148	52 939

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom Jednostki Dominującej	Udziały niekontrolujące	Razem
Stan na 1 stycznia 2022	129 982	4 616	-31 004	27 442	131 036	-265	130 771
Całkowite dochody razem:	0	0	0	-112 809	-112 809	-1 921	-114 730
- zysk netto	0	0	0	-112 780	-112 780	-1 895	-114 675
- inne całkowite dochody	0	0	0	-29	-29	-26	-55
Rozliczenie opcji PUT	0	0	0	14 230	14 230	0	14 230
Udziały niekontrolujące (nota 5.12)	0	0	0	-6 841	-6 841	7 327	486
Wypłata dywidendy udziałowcom niekontrolującym (nota 5.12)	0	0	0	0	0	-6 133	-6 133
Stan na 31 grudnia 2022	129 982	4 616	-31 004	-77 978	25 617	-992	24 625



	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom Jednostki Dominującej	Udziały niekontrolujące	Razem
Stan na 1 stycznia 2023	129 982	4 616	-31 004	-77 977	25 617	-992	24 625
Całkowite dochody razem:	0	0	0	-53 418	-53 418	-1 958	-55 376
- zysk netto	0	0	0	-53 563	-53 563	-2 092	-55 655
- inne całkowite dochody	0	0	0	145	145	134	279
Nabycie 100% udziałów w spółce Columbus Energy a.s.	0	0	0	-3 937	-3 937	3 819	-118
Pozostałe korekty	0	0	0	-361	-361	0	-361
Stan na 30 września 2023	129 982	4 616	-31 004	-135 693	-32 099	869	-31 231



Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	Nota	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023	1.01 - 30.09.2022	1.07 - 30.09.2022
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ					
Korekty uzgadniające zysk netto do środków pieniężnych z działalności operacyjnej					
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem		-57 959	-18 405	-77 737	-19 878
Korekty dokonywane w celu uzgodnienia zysku (straty)		57 957	24 516	70 867	67 227
<i>Korekty uzgadniające zysk netto do środków pieniężnych z działalności operacyjnej</i>					
Amortyzacja		10 430	3 730	15 344	6 323
Odsetki i udziały w zyskach	4.31.	26 163	10 075	35 511	19 441
Odpisy aktualizujące rzeczowe aktywa trwałe		3 654	434	-1 777	-2 453
Zysk/strata z tytułu różnic kursowych		-745	3 727	206	206
Zysk/strata z działalności inwestycyjnej		739	249	88	96
Zysk/strata ze zbycia farm	4.17.	-11 122	1 170	0	0
Zysk/strata z udziałów w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć		4 168	1 421	2 389	1 115
Zysk/strata z wyceny instrumentów pochodnych		0	0	-4 711	-437
<i>Zmiana kapitału obrotowego</i>					
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych		-1 840	-798	-1 546	-470
Zmiana stanu rezerw		2 509	390	-155	102
Zmiana stanu zapasów		30 616	9 483	-22 790	32 906
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności	4.31.	760	4 709	13 284	903
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	4.31.	-7 375	-10 074	8 003	2 999
Pozostałe przepływy		0	0	27 021	6 496
Wpływy pieniężne z działalności operacyjnej		-2	6 110	-6 872	47 350
Podatek dochodowy (zapłacony)/otrzymane zwroty		-1 872	84	-4 538	-1 684
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ		-1 875	6 194	-11 409	45 665
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ					
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych		-49 830	-10 433	-158 372	-51 161
Udzielone pożyczki	4.18.	-2 146	-16	-13 295	-380
Nabycie jednostek zależnych		0	0	507	507
Wpływy ze sprzedaży udziałów i akcji		127 346	59 793	4 075	0
Odsetki otrzymane		97	0	511	0
Wpływy z tytułu spłaty pożyczek		1 105	92	20 572	14
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych		0	0	301	0
Inne wpływy inwestycyjne		4 483	0	27 116	6 402
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ		81 054	49 436	-118 585	-44 618



PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ					
Otrzymane kredyty i pożyczki	4.23.	46 925	-2	370 449	113 771
Spląty kredytów i pożyczek	4.23.	-59 551	-52 431	-101 931	-24 624
Wykup dłużnych papierów wartościowych	4.24.	-68 325	0	-61 800	-30 000
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego		-7 894	-2 478	-9 451	-1 973
Splata odsetek		-3 707	-1 323	-18 874	-9 754
Spląty zobowiązań z tytułu faktoringu odwrotnego		0	0	-35 619	-12 008
Dywidendy wypłacone udziałowcom niekontrolującym		-6 133	0	0	0
Wykup udziałów niekontrolujących		-118	-118	0	0
Inne wydatki finansowe		-361	-361	0	0
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ		-99 163	-56 713	142 775	35 412
ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW		-19 984	-1 083	12 781	36 459
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu		27 476	8 575	61 387	37 708
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU		7 491	7 491	74 168	74 168
Środki pieniężne grupy do zbycia klasyfikowane jako dostępne do sprzedaży		-818	-818	-20 713	-20 713
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU WYKAZANE W SPRAWOZDANIU Z SYTUACJI FINANSOWEJ		6 673	6 673	53 454	53 454

Powyzsze sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



Dodatkowe informacje i objaśnienia

1. Informacje ogólne

1.1. Nazwa, siedziba, przedmiot działalności Columbus Energy S.A.

Nazwa Spółki	Columbus Energy Spółka Akcyjna
Siedziba i adres siedziby	Kraków, 31-358 Kraków, ul. Jasnogórska 9
Pocztą elektroniczną i dane teleadresowe	biuro@columbusenergy.pl, ri@columbusenergy.pl, gielda@columbusenergy.pl tel. 12 307 30 96
Strona internetowa	www.columbusenergy.pl
Opis działalności	Columbus Energy S.A. jest wiodącym dostawcą usług na rynku nowoczesnej energetyki. Spółka oferuje kompleksowe rozwiązania z zakresu fotowoltaiki oraz nowoczesne produkty energetyczne dla gospodarstw domowych i dla biznesu w Polsce oraz na rynkach zagranicznych w Czechach, Ukrainie i Słowacji. Columbus realizuje także długoterminowe projekty farm fotowoltaicznych oraz wielkoskalowych magazynów energii na terenie całej Polski.
Forma prawna	Spółka Akcyjna
Kapitał zakładowy	129 982 198,50 zł i dzieli się obecnie na 68 773 650 akcji o wartości nominalnej 1,89 zł każda, w tym: 40 479 877 akcji zwykłych na okaziciela serii A1, 3 997 356 akcji zwykłych na okaziciela serii B, 10 989 010 akcji zwykłych na okaziciela serii C, 3 807 407 akcji zwykłych na okaziciela serii D, 9 500 000 akcji zwykłych na okaziciela serii E. Wszystkie akcje Columbus Energy S.A. notowane są na Głównym Rynku GPW (ryнку podstawowym) prowadzonym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie i oznaczone kodem ISIN PLSTIGR00012.
KRS	0000373608
Oznaczenie Sądu Rejestrowego	Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieścia w Krakowie, Wydział XI Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego
Ticker	CLC, COLUMBUS

Columbus Energy S.A. (dalej: Columbus, Spółka) jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej Columbus Energy (dalej: Grupa, Grupa Columbus) i jednocześnie jest jednostką dominującą najwyższego szczebla. Nie ma większościowego akcjonariusza, który byłby stroną kontrolującą Grupę.

Grupa od 2014 r. prowadzi działalność w zakresie sprzedaży i montażu instalacji fotowoltaicznych dla osób fizycznych, firm i innych instytucji oraz w zakresie budowy farm fotowoltaicznych. W ciągu 9 lat Grupa wypracowała pozycję lidera polskiego rynku fotowoltaicznego oraz innowatora, który tworzy unikalny ekosystem produktów i usług, zapewniających bezpieczeństwo energetyczne i dostęp do zrównoważonego rozwoju tysiącom rodzin i firm w Polsce. Ekosystem Columbus to rozproszona społeczność prosumencka, biznesowa i wielkoskalowe inwestycje.

Od 2019 r. Columbus intensywnie rozwija portfel farm fotowoltaicznych, którego potencjał wynosi obecnie ponad 1,8 GW projektów na różnych etapach rozwoju. Grupa, poprzez spółkę zależną New Energy Investments sp. z o.o., wyemitowała pierwsze w Polsce Zielone Obligacje, którymi finansowała rozwój kolejnych projektów farmowych. Następnie w tym samym celu, Zielone Obligacje wyemitowane zostały również przez Columbus Energy S.A. Na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania, zarówno Columbus, jak i New Energy Investments sp. z o.o. nie posiadają zobowiązania z tytułu tych obligacji (obligacje zostały wykupione w całości przez Columbus w dniach 30 maja 2022 r. i 30 września 2022 r., a przez New Energy Investments sp. z o.o. w dniu 27 lutego 2023 r.).

Grupa sukcesywnie poszerza swoją działalność o rozwiązania z obszaru nowoczesnej energetyki. W 2020 r. wprowadziła do oferty pompy ciepła, magazyny energii i ładowarki do pojazdów elektrycznych. W 2021 r. Grupa Columbus jako pierwsza na rynku energetycznym ogłosiła usługę dystrybucji energii "Prąd jak Powietrze" z bilansowaniem 1:1. Dzięki temu, za pośrednictwem spółki w 100% zależnej, tj. Columbus Obrót sp. z o.o., zajmującej się obrotem energią, oraz współpracy z Orange Energia, Grupa może świadczyć usługę bilansowania dla prosumentów. Podstawą ekosystemu Columbus jest rozbudowany system technologii IT, dający



dostęp do komplementarnej sieci usług dla klientów Columbus oraz możliwości inteligentnego zarządzania energią rozproszoną.

Grupa inwestuje też w innowacyjne rozwiązania na rynku energetycznym. W 2020 r. Columbus został akcjonariuszem Saule S.A. – firmy rozwijającej przełomową technologię ogniów perowskitowych (obecnie po zmianach w strukturze organizacyjnej – w Saule Technologies S.A.).

W 2022 r., poprzez spółkę zależną, wraz z partnerami z Republiki Czeskiej, Columbus rozpoczął działalność w zakresie realizacji instalacji fotowoltaicznych i magazynów energii oraz montażu pomp ciepła na rynku czeskim, a od II kwartału 2023 r. również na rynkach ukraińskim i słowackim. W trzecim kwartale 2023 r. Columbus zrealizował transakcje nabycia udziałów w spółkach w Republice Czeskiej i Słowacji, w wyniku których posiada 100% udziałów w tych spółkach.

Ponadto w 2022 r. Columbus rozpoczął działalność w sektorze wielkoskalowych magazynów energii, w konsekwencji wygranych aukcji na rynku mocy, organizowanych przez Polskie Sieci Energetyczne. Grupa posiada prawie 400 MW warunków przyłączenia dla trzech inwestycji magazynowych. Wielkoskalowe magazyny energii jako jeden z fundamentów transformacji energetycznej, stanowią znaczącą gałąź w ekosystemie Columbus. To kolejny krok w kierunku efektywnej, bezpiecznej energetyki rozproszonej, uwzględniającej inteligentne zarządzanie magazynowaniem oraz autokonsumpcję wytworzonej energii elektrycznej.

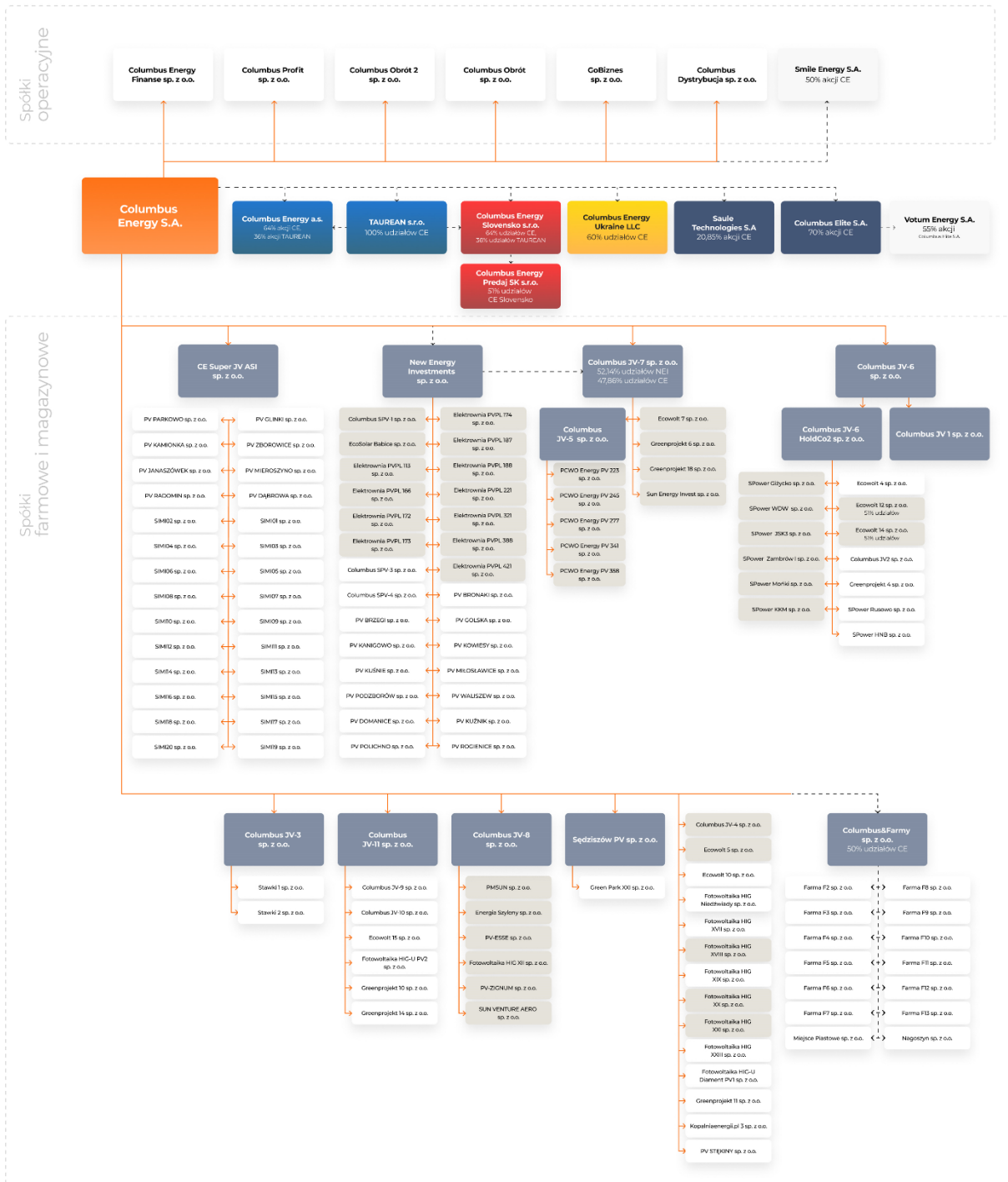
1.2. Struktura Grupy Kapitałowej Columbus Energy wraz z opisem zmian organizacji

Na dzień 30 września 2023 r. Grupa składała się z Columbus jako jednostki dominującej, 32 jednostek zależnych bezpośrednio, 99 jednostek zależnych pośrednio, 2 jednostek współzależnych bezpośrednio, 14 jednostek współzależnych pośrednio oraz 1 jednostki stowarzyszonej.



Struktura Grupy Kapitałowej Columbus Energy

stan na 30.09.2023 r.



- Spółka działająca na terenie Republiki Czeskiej
- Spółka działająca na terenie Ukrainy
- Spółka działająca na terenie Słowacji
- Spółka przeznaczona do sprzedaży

Columbus jako jednostka dominująca w Grupie posiada udziały w następujących jednostkach:

Stan na dzień 30 września 2023 r.

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
Jednostki zależne bezpośrednio			
CE Super JV ASI sp. z o.o.	Kraków	100%	Inwestowanie w spółki realizujące projekty OZE
Columbus Dystrybucja sp. z o.o.	Kraków	100%	Dystrybucja energii elektrycznej
Columbus Elite S.A.	Kraków	70%	Wspieranie sieci sprzedażowej Grupy Columbus
Columbus Energy a.s.	Brno	100%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Republiki Czeskiej
Columbus Energy Ukraine LLC	Wita-Posztowa	60%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Ukrainy
Columbus Energy Slovensko s.r.o.	Liptowski Mikulasz	100%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Słowacji
Columbus Energy Finanse sp. z o.o.	Kraków	100%	Udzielanie finansowania klientom Grupy Columbus
Columbus Obrót sp. z o.o.	Kraków	100%	Obrót energią elektryczną
Columbus Obrót 2 sp. z o.o.	Kraków	100%	Obrót energią elektryczną
Columbus Profit sp. z o.o.	Kraków	100%	Świadczenie usług rachunkowo-księgowych
GoBiznes sp. z o.o.	Kraków	100%	Kompleksowa usługa w zakresie rozwiązań OZE dla klienta biznesowego
New Energy Investments sp. z o.o.	Kraków	100%	Rozwój projektów farm fotowoltaicznych, posiadając w portfolio około 400 projektów o łącznej mocy blisko 400 MW
Columbus JV-3 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-4 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Columbus JV-6 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-8 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-11 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Ecowolt 5 sp. z o.o.	Kraków	100%	Rozwijanie projektu farmy fotowoltaicznej
Ecowolt 10 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW
Fotowoltaika HIG Niedźwiady sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 28 MW
Fotowoltaika HIG XVII sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii o mocy 63 MW
Fotowoltaika HIG XVIII sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii, posiadającą wydane warunki przyłączeniowe o mocy 133 MW/532 MWh
Fotowoltaika HIG XIX sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii o mocy 200 MW
Fotowoltaika HIG XX sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii, posiadającą wydane warunki przyłączeniowe o mocy 62,7 MW/250,8 MWh



Fotowoltaika HIG XXI sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii, posiadającą wydane warunki przyłączeniowe o mocy 202,4 MW/810,2 MWh
Fotowoltaika HIG XXIII sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii o mocy 63 MW
Fotowoltaika HIG-U Diament PV1 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 39 MW
Greenprojekt 11 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW
Kopalniaenergii.pl 3 sp. z o.o.	Kraków	100%	Rozwijanie projektu farmy fotowoltaicznej
PV STĘKINY sp. z o.o.	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
Sędziszów PV sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
TAUREAN s.r.o.	Brno	100%	Spółka holdingowa nabywająca udziały w spółkach zagranicznych

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
Jednostki zależne pośrednio			
Columbus Energy Predaj SK s.r.o.*	Bratislava - Ružinov	51%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Słowacji.
Columbus JV-5 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-7 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-9 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 10 MW
Columbus JV-10 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 10,8 MW
Columbus JV1 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV2 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Columbus SPV-1 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Columbus SPV-3 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Columbus SPV-4 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy 1 MW
EcoSolar Babice sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW
Ecowolt 4 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Ecowolt 7 sp. z o.o. ****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Ecowolt 12 sp. z o.o.*****	Jaworzno	51%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 60 MW
Ecowolt 14 sp. z o.o.*****	Jaworzno	51%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 120 MW
Ecowolt 15 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Rozwój i budowa farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 62 MW



Elektrownia PVPL 113 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 166 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 172 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 173 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 174 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 187 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 188 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 221 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 321 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 388 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 421 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Energia Szyleny sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 10 MW
Fotowoltaika HIG XII sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8 MW
Fotowoltaika HIG-U PV2 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 12 MW
Green Park XXI sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 60,3 MW
Greenprojekt 4 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Greenprojekt 6 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 2 MW
Greenprojekt 10 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Greenprojekt 14 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Greenprojekt 18 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 223 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,8 MW
PCWO Energy PV 245 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,8 MW
PCWO Energy PV 277 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 341 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 358 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,6 MW
PMSUN sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8,4 MW
PV-ESSE sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 9 MW
PV-ZIGNUM sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 10,2 MW
PV BRONAKI sp. z o.o.****	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV BRZEGI sp. z o.o.****	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych



PV DĄBROWA sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV DOMANICE sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV GLINKI sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV GOLSKA sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV JANASZÓWEK sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KAMIONKA sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KANIGOWO sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KOWIESY sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KUŚNIE sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KUŹNIK sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV MIEROSZYNO sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV MIŁOSŁAWICE sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV PARKOWO sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV PODZBORÓW sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV POLICHNO sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV RADOMIN sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV ROGIENICE sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV WALISZEW sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV ZBOROWICE sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
SIMI01 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI02 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI03 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI04 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI05 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI06 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI07 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI08 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI09 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI10 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI11 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI12 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE



SIMI13 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI14 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI15 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI16 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI17 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI18 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI19 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI20 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SPower Giżycko sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower HNB sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1,4 MW
SPower JSK3 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower KKM sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3,7 MW
SPower Mońki sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3 MW
SPower Rusowo sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3 MW
SPower WDW sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2,5 MW
SPower Zambrów I sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 0,6 MW
Stawki 1 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o mocy do 0,5 MW
Stawki 2 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW
Sun Energy Invest sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 4 MW
Sun Venture Aero sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12,5 MW
Votum Energy S.A.**	Wrocław	55%	Sprzedaż produktów z oferty Grupy Columbus przy współpracy z Columbus Elite

* jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus Energy Slovensko s.r.o. (Columbus Energy S.A. posiada bezpośrednio i pośrednio 100% udziału w kapitale zakładowym Columbus Energy Slovensko s.r.o., która posiada 51% udziału w kapitale zakładowym Columbus Energy Predaj SK s.r.o.)

** jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus Elite S.A. (Columbus Energy S.A. posiada bezpośrednio 70% udziału w kapitale zakładowym Columbus Elite S.A., która posiada 55% udziału w kapitale zakładowym Votum Energy S.A.)

*** jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od CE Super JV ASI sp. z o.o.

**** jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od New Energy Investments sp. z o.o.

***** jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne pośrednio od Columbus JV-7 sp. z o.o.

***** jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus JV-7 sp. z o.o., zależne bezpośrednio od Columbus JV-5 sp. z o.o.

***** jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus JV-6 sp. z o.o.

***** jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne pośrednio od Columbus JV-6 sp. z o.o., zależne bezpośrednio od Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o.

***** jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus JV-3 sp. z o.o.

***** jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus JV-11 sp. z o.o.

***** jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus JV-8 sp. z o.o.

***** jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Sędziszów PV sp. z o.o.



	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
Jednostki współzależne bezpośrednio			
Columbus&Farmy sp. z o.o.	Katowice	50%	Realizacja projektów instalacji fotowoltaicznych do momentu uzyskania warunków przyłączenia
Smile Energy S.A.	Kraków	50%	Rozwój umów PPA i PLA

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
Jednostki współzależne pośrednio			
Farma F2 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F3 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F4 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F5 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F6 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F7 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F8 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F9 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F10 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F11 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F12 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F13 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Miejsce Piastowe sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy 2 MW
Nagoszyn sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW

***** jednostki współzależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus&Farmy sp. z o.o.

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
Jednostki stowarzyszone			
Saule Technologies S.A.	Warszawa	20,85%	Rozwijanie technologii drukowanych perowskitowych ogniw słonecznych nowej generacji



Stan na dzień sporządzania niniejszego Sprawozdania:

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
Jednostki zależne bezpośrednio			
CE Super JV ASI sp. z o.o.	Kraków	100%	Inwestowanie w spółki realizujące projekty OZE
Columbus Dystrybucja sp. z o.o.	Kraków	100%	Dystrybucja energii elektrycznej
Columbus Elite S.A.	Kraków	70%	Wspieranie sieci sprzedażowej Grupy Columbus
Columbus Energy a.s.	Brno	100%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Republiki Czeskiej
Columbus Energy Ukraine LLC	Wita-Posztowa	60%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Ukrainy
Columbus Energy Slovensko s.r.o.	Liptowski Mikulasz	100%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Słowacji
Columbus Energy Finanse sp. z o.o.	Kraków	100%	Udzielanie finansowania klientom Grupy Columbus
Columbus Obrót sp. z o.o.	Kraków	100%	Obrót energią elektryczną
Columbus Obrót 2 sp. z o.o.	Kraków	100%	Obrót energią elektryczną
Columbus Profit sp. z o.o.	Kraków	100%	Świadczenie usług rachunkowo-księgowych
GoBiznes sp. z o.o.	Kraków	100%	Kompleksowa usługa w zakresie rozwiązań OZE dla klienta biznesowego
New Energy Investments sp. z o.o.	Kraków	100%	Rozwój projektów farm fotowoltaicznych, posiadając w portfolio około 400 projektów o łącznej mocy blisko 400 MW
Columbus JV-3 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-4 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Columbus JV-6 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-8 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-11 sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Ecowolt 10 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW
Fotowoltaika HIG Niedźwiady sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 28 MW
Fotowoltaika HIG XVII sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii o mocy 63 MW
Fotowoltaika HIG XVIII sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii, posiadającą wydane warunki przyłączeniowe o mocy 133 MW/532 MWh
Fotowoltaika HIG XIX sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii o mocy 200 MW
Fotowoltaika HIG XX sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii, posiadającą wydane warunki przyłączeniowe o mocy 62,7 MW/250,8 MWh



Fotowoltaika HIG XXI sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii, posiadającą wydane warunki przyłączeniowe o mocy 202,4 MW/810,2 MWh
Fotowoltaika HIG XXIII sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu magazynu energii o mocy 63 MW
Fotowoltaika HIG-U Diament PV1 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 39 MW
Greenprojekt 11 sp. z o.o.	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW
Kopalniaenergii.pl 3 sp. z o.o.	Kraków	100%	Rozwijanie projektu farmy fotowoltaicznej
PV STĘKINY sp. z o.o.	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
Sędziszów PV sp. z o.o.	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
TAUREAN s.r.o.	Brno	100%	Spółka holdingowa nabywająca udziały w spółkach zagranicznych

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
Jednostki zależne pośrednio			
Columbus Energy Predaj SK s.r.o.*	Bratislava - Ružinov	51%	Projektowanie, sprzedaż i montaż instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Słowacji.
Columbus JV-5 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-7 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV-9 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 10 MW
Columbus JV-10 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 10,8 MW
Columbus JV1 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Nabywanie udziałów w spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych
Columbus JV2 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Columbus SPV-1 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Columbus SPV-3 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Columbus SPV-4 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy 1 MW
EcoSolar Babice sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW
Ecowolt 4 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Ecowolt 7 sp. z o.o. ****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Ecowolt 12 sp. z o.o.*****	Jaworzno	51%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 60 MW
Ecowolt 14 sp. z o.o.*****	Jaworzno	51%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 120 MW
Ecowolt 15 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Rozwój i budowa farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 62 MW



Elektrownia PVPL 113 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 166 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 172 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 173 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 174 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 187 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 188 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 221 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 321 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 388 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Elektrownia PVPL 421 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Energia Szyleny sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 10 MW
Fotowoltaika HIG XII sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8 MW
Fotowoltaika HIG-U PV2 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 12 MW
Green Park XXI sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 60,3 MW
Greenprojekt 4 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Greenprojekt 6 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 2 MW
Greenprojekt 10 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
Greenprojekt 14 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW
Greenprojekt 18 sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 223 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,8 MW
PCWO Energy PV 245 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,8 MW
PCWO Energy PV 277 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 341 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
PCWO Energy PV 358 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 0,6 MW
PMSUN sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8,4 MW
PV-ESSE sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 9 MW
PV-ZIGNUM sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 10,2 MW
PV BRONAKI sp. z o.o.****	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV BRZEGI sp. z o.o.****	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych



PV DĄBROWA sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV DOMANICE sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV GLINKI sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV GOLSKA sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV JANASZÓWEK sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KAMIONKA sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KANIGOWO sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KOWIESY sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KUŚNIE sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV KUŹNIK sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV MIEROSZYNO sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV MIŁOSŁAWICE sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV PARKOWO sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV PODZBORÓW sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV POLICHNO sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV RADOMIN sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV ROGIENICE sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV WALISZEW sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV ZBOROWICE sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV STYPUŁÓW II sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV UŚNIK sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV STARA RUŚ sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV PASIEKI sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV ROŻNIĄTÓW I sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV ROŻNIĄTÓW II sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV ARDAPY sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
PV BRUSY sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów farm fotowoltaicznych
RUBY01 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
RUBY02 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
RUBY03 sp. z o.o.**	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE



RUBY04 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
RUBY05 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
RUBY06 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
RUBY07 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
RUBY08 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
RUBY09 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
RUBY10 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI1 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI4 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI7 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI12 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI13 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI14 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI15 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI16 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI17 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI18 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI19 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SIMI20 sp. z o.o.***	Kraków	100%	Przygotowywana spółka do rozwijania projektów OZE
SPower Giżycko sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower HNB sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1,4 MW
SPower JSK3 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Eksploatacja farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW
SPower KKM sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3,7 MW
SPower Mońki sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3 MW
SPower Rusowo sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3 MW
SPower WDW sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2,5 MW
SPower Zambrów I sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektów farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 0,6 MW
Stawki 1 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o mocy do 0,5 MW
Stawki 2 sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW
Sun Energy Invest sp. z o.o.****	Kraków	100%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 4 MW
Sun Venture Aero sp. z o.o.*****	Kraków	100%	Realizacja budowy farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12,5 MW
Votum Energy S.A.**	Wrocław	55%	Sprzedaż produktów z oferty Grupy Columbus przy współpracy z Columbus Elite



* jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus Energy Slovensko s.r.o. (Columbus Energy S.A. posiada bezpośrednio i pośrednio 100% udziału w kapitale zakładowym Columbus Energy Slovensko s.r.o., która posiada 51% udziału w kapitale zakładowym Columbus Energy Predaj SK s.r.o.)

** jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus Elite S.A. (Columbus Energy S.A. posiada bezpośrednio 70% udziału w kapitale zakładowym Columbus Elite S.A., która posiada 55% udziału w kapitale zakładowym Votum Energy S.A.)

*** jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od CE Super JV ASI sp. z o.o.

**** jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od New Energy Investments sp. z o.o.

***** jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne pośrednio od Columbus JV-7 sp. z o.o.

***** jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus JV-7 sp. z o.o., zależne bezpośrednio od Columbus JV-5 sp. z o.o.

***** jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus JV-6 sp. z o.o.

***** jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne pośrednio od Columbus JV-6 sp. z o.o., zależne bezpośrednio od Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o.

***** jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus JV-3 sp. z o.o.

***** jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Columbus JV-11 sp. z o.o.

***** jednostki zależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus JV-8 sp. z o.o.

***** jednostka zależna pośrednio od Columbus Energy S.A., zależna bezpośrednio od Sędziszów PV sp. z o.o.

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
Jednostki współzależne bezpośrednio			
Columbus&Farmy sp. z o.o.	Katowice	50%	Realizacja projektów instalacji fotowoltaicznych do momentu uzyskania warunków przyłączenia
Smile Energy S.A.	Kraków	50%	Rozwój umów PPA i PLA

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
Jednostki współzależne pośrednio			
Farma F2 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F3 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F4 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F5 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F6 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F7 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F8 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F9 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F10 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F11 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Farma F12 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych



Farma F13 sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Rozwijanie projektów farm fotowoltaicznych
Miejsce Piastowe sp. z o.o. *****	Katowice	50%	Realizacja projektu farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy 2 MW
Nagoszyn sp. z o.o.*****	Katowice	50%	Realizacja budowy farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW

***** jednostki współzależne pośrednio od Columbus Energy S.A., zależne bezpośrednio od Columbus&Farmy sp. z o.o.

	Siedziba	Udział w kapitale oraz w głosach (%) bezpośrednio i pośrednio	Opis działalności
Jednostki stowarzyszone			
Saule Technologies S.A.	Warszawa	20,85%	Rozwijanie technologii drukowanych perowskitowych ogniw słonecznych nowej generacji

Zmiany właścicielskie w strukturze Grupy Kapitałowej w okresie od 1 stycznia 2023 r. do 30 września 2023 r.

W dniu 26 stycznia 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym została zarejestrowana nowo utworzona spółka CE Super JV Alternatywna Spółka Inwestycyjna sp. z o.o., w której Columbus posiada 100% udziałów w kapitale zakładowym. Spółka prowadzi działalność w zakresie inwestowania w podmioty realizujące projekty OZE.

W dniu 30 stycznia 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym została zarejestrowana zmiana nazwy z Green Investments Alternatywna Spółka Inwestycyjna sp. z o.o. na Blue Investments Alternatywna Spółka Inwestycyjna sp. z o.o.

W dniu 31 stycznia 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym została zarejestrowana nowo utworzona spółka PV STEKINY sp. z o.o., w której Columbus posiada 100% udziałów w kapitale zakładowym. Spółka prowadzi działalność w zakresie rozwijania projektów farm fotowoltaicznych.

W dniu 14 lutego 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym zostały zarejestrowane nowo utworzone spółki: PV BRONAKI sp. z o.o., PV BRZEGLI sp. z o.o., PV GOLSKA sp. z o.o., PV KANIGOWO sp. z o.o., PV KOWIESY sp. z o.o., PV KUŚNIE sp. z o.o., PV MIŁOŚLAWICE sp. z o.o., PV PODZBORÓW sp. z o.o., PV WALISZEW sp. z o.o., w których New Energy Investments sp. z o.o. posiada 99% udziałów w kapitale zakładowym, a Columbus posiada 1% udziałów w kapitale zakładowym. Spółki te w przyszłości będą prowadziły działalność w zakresie rozwijania projektów farm fotowoltaicznych.

W dniu 15 lutego 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym zostały zarejestrowane nowo utworzone spółki: PV DOMANICE sp. z o.o., PV KUŹNIK sp. z o.o., PV POLICHNO sp. z o.o., w których New Energy Investments sp. z o.o. posiada 99% udziałów w kapitale zakładowym, a Columbus posiada 1% udziałów w kapitale zakładowym. Spółki te w przyszłości będą prowadziły działalność w zakresie rozwijania projektów farm fotowoltaicznych.

W dniu 17 lutego 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym została zarejestrowana nowo utworzona spółka PV ROGIENICE sp. z o.o., w której New Energy Investments sp. z o.o. posiada 99% udziałów w kapitale zakładowym, a Columbus posiada 1% udziałów w kapitale zakładowym. Spółka ta w przyszłości będzie prowadziła działalność w zakresie rozwijania projektów farm fotowoltaicznych.

W dniu 27 lutego 2023 r. Columbus zbył 100% udziałów w spółkach: Eko Energia II sp. z o.o., Eko Energia-Fotowoltaika Domaniew II sp. z o.o., Ecowolt 1 sp. z o.o., Ecowolt 2 sp. z o.o., Ecowolt 9 sp. z o.o., Ecowolt 18 sp. z o.o., Greenprojekt 16 sp. z o.o., ES Banachy sp. z o.o., ES Nisko sp. z o.o., ES Sigielki sp. z o.o., Elektrownia PVPL 213 sp. z o.o., Elektrownia PVPL 288 sp. z o.o., na podstawie umowy przyrzeczonej dotyczącej sprzedaży w ramach drugiej transzy, 12 spółek realizujących projekty farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 17,5 MW. Niniejsza transakcja jest konsekwencją zawartej w dniu 22 grudnia 2022 r. przedwstępnej warunkowej umowy z Engie Zielona Energia sp. z o.o.

W dniu 3 kwietnia 2023 r. Columbus zbył 100% udziałów w spółce zależnej Blue Investments ASI sp. z o.o., której działalność polegała na inwestowaniu w spółki realizujące projekty OZE.

W dniu 18 kwietnia 2023 r. Columbus zawarł z dwoma podmiotami (w tym spółką z siedzibą w Polsce oraz spółką z siedzibą w Ukrainie) spółkę pod firmą Columbus Energy Ukraine, LLC, której działalność polega na projektowaniu, sprzedaży i montażu instalacji fotowoltaicznych, pomp ciepła, magazynów energii i innych produktów związanych z odnawialnymi źródłami energii, na rzecz klientów prywatnych i przedsiębiorców na terenie Ukrainy.



Działalność Columbus Energy Ukraine, LLC prowadzona jest pod marką Columbus, przy wykorzystaniu produktów, zasobów technologicznych, sprzedażowych i marketingowych Columbus. Kapitał założycielski Columbus Energy Ukraine, LLC wynosi 1.000.000 UAH, w którym Columbus objął 60% udziałów dających prawo do 60% głosów na walnym zgromadzeniu Columbus Energy Ukraine, LLC, a partnerzy objęli pozostałe 40% akcji dających prawo do 40% głosów na walnym zgromadzeniu Columbus Energy Ukraine, LLC.

W dniu 18 maja 2023 r. Columbus podpisał z dwoma czeskimi podmiotami (z którymi prowadzi działalność w Czechach) umowę joint-venture, zakładającą utworzenie spółki w Słowacji pod nazwą Columbus Energy Slovensko s.r.o., której działalność polega na projektowaniu, sprzedaży i montażu instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów związanych z odnawialnymi źródłami energii na rzecz klientów indywidualnych i przedsiębiorców, a także świadczenie usług posprzedażowych.

Działalność Columbus Energy Slovensko s.r.o. prowadzona jest pod marką Columbus, przy wykorzystaniu zasobów technologicznych, sprzedażowych i marketingowych Columbus. Columbus w Energy Slovensko s.r.o. objął 52% udziałów dających prawo do 52% głosów na walnym zgromadzeniu Columbus Energy Slovensko s.r.o., a partnerzy objęli pozostałe 48% udziałów dających prawo do 48% głosów na zgromadzeniu wspólników Columbus Energy Slovensko s.r.o.

W dniu 18 maja 2023 r. Columbus zbył 100% udziałów w spółce zależnej Fotowoltaika HIG XXII sp. z o.o., której działalność polegała na realizacji projektu magazynu energii o mocy 120 MW.

W dniu 31 maja 2023 r. spółka zależna Columbus Energy Slovensko s.r.o. nabyła 51% udziałów w spółce Columbus Energy Predaj SK s.r.o., której działalność polega na projektowaniu, sprzedaży i montażu instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów OZE na terenie Słowacji.

W dniu 16 czerwca 2023 r. Columbus Energy S.A. nabył od Columbus Energy a.s. 52% udziałów w spółce Columbus Energy Slovensko s.r.o.

W dniu 22 czerwca 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym została zarejestrowana nowo utworzona spółka PV RADOMIN sp. z o.o., w której CE Super JV ASI sp. z o.o. posiada 99% udziałów w kapitale zakładowym, a Columbus posiada 1% udziałów w kapitale zakładowym. Spółka ta w przyszłości będzie prowadzić działalność w zakresie rozwijania projektów farm fotowoltaicznych.

W dniach 28 i 29 czerwca 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym zostały zarejestrowane nowo utworzone spółki: SIMI01 sp. z o.o., SIMI02 sp. z o.o., SIMI03 sp. z o.o., SIMI04 sp. z o.o., SIMI05 sp. z o.o., SIMI06 sp. z o.o., SIMI07 sp. z o.o., SIMI08 sp. z o.o., SIMI09 sp. z o.o., SIMI10 sp. z o.o., SIMI11 sp. z o.o., SIMI12 sp. z o.o., SIMI13 sp. z o.o., SIMI14 sp. z o.o., SIMI15 sp. z o.o., SIMI16 sp. z o.o., SIMI17 sp. z o.o., SIMI18 sp. z o.o., SIMI19 sp. z o.o., w których CE Super JV ASI sp. z o.o. posiada 99% udziałów w kapitale zakładowym, a Columbus posiada 1% udziałów w kapitale zakładowym. Spółki te w przyszłości będą prowadziły działalność w zakresie rozwijania projektów OZE.

W dniu 29 czerwca 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym została zarejestrowana nowo utworzona spółka SIMI20 sp. z o.o., w której na dzień publikacji CE Super JV ASI sp. z o.o. posiada 100% udziałów w kapitale zakładowym. Spółka ta w przyszłości będzie prowadzić działalność w zakresie rozwijania projektów OZE.

W dniu 13 lipca 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym została zarejestrowana nowo utworzona spółka PV PARKOWO sp. z o.o., w której CE Super JV ASI sp. z o.o. posiada 99% udziałów w kapitale zakładowym, a Columbus posiada 1% udziałów w kapitale zakładowym. Spółka ta w przyszłości będzie prowadzić działalność w zakresie rozwijania projektów farm fotowoltaicznych.

W dniu 27 lipca 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym zostały zarejestrowane nowo utworzone spółki: PV MIEROSZYNO sp. z o.o., PV JANASZÓWEK sp. z o.o., w których CE Super JV ASI sp. z o.o. posiada 99% udziałów w kapitale zakładowym, a Columbus posiada 1% udziałów w kapitale zakładowym. Spółki te w przyszłości będą prowadziły działalność w zakresie rozwijania projektów farm fotowoltaicznych.

W dniach 2 i 3 sierpnia 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym zostały zarejestrowane nowo utworzone spółki: PV GLINKI sp. z o.o., PV KAMIONKA sp. z o.o., PV ZBOROWICE sp. z o.o., w których CE Super JV ASI sp. z o.o. posiada 99% udziałów w kapitale zakładowym, a Columbus posiada 1% udziałów w kapitale zakładowym. Spółki te w przyszłości będą prowadziły działalność w zakresie rozwijania projektów farm fotowoltaicznych.

W dniu 7 sierpnia 2023 r. w Krajowym Rejestrze Sądowym została zarejestrowana nowo utworzona spółka PV DĄBROWA sp. z o.o., w której CE Super JV ASI sp. z o.o. posiada 99% udziałów w kapitale zakładowym, a Columbus posiada 1% udziałów w kapitale zakładowym. Spółka ta w przyszłości będzie prowadzić działalność w zakresie rozwijania projektów farm fotowoltaicznych.

W dniu 31 sierpnia 2023 r. Columbus Energy S.A. zbył 100% udziałów w spółkach: Columbus SPV-2 sp. z o.o., Ecowolt 6 sp. z o.o., SPower Ujazd sp. z o.o., SPower Tomaszówka sp. z o.o., SPower Węgliska sp. z o.o., na podstawie umów przyrzeczonych dotyczących sprzedaży w ramach kolejnej transzy, 5 spółek realizujących projekty farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 12,97 MW. Niniejsza transakcja jest konsekwencją zawartej w dniu 22 grudnia 2022 r. przedwstępnej warunkowej umowy z Engie Zielona Energia sp. z o.o.



W dniu 8 września 2023 r. Columbus Energy S.A. nabył 100% udziałów w spółce TAUREAN s.r.o., która posiada 36% udziałów w spółce Columbus Energy a.s. oraz 36% udziałów w spółce Columbus Energy Slovensko s.r.o.

W dniu 18 września 2023 r. Columbus Energy S.A. nabył 12% udziałów w spółce Columbus Energy a.s. oraz 12% udziałów w spółce Columbus Energy Slovensko s.r.o., w wyniku czego, Columbus po tej transakcji posiada bezpośrednio i pośrednio 100% udziałów w obu tych spółkach.

Zmiany właścicielskie w strukturze Grupy Kapitałowej po dacie bilansu

W dniu 13 października 2023 r. spółka zależna CE Super JV ASI sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółkach: RUBY01 sp. z o.o., RUBY02 sp. z o.o., RUBY03 sp. z o.o., RUBY04 sp. z o.o., RUBY05 sp. z o.o., RUBY06 sp. z o.o., RUBY07 sp. z o.o., RUBY08 sp. z o.o., RUBY09 sp. z o.o. Spółki przeznaczone są do prowadzenia działalności w zakresie rozwijania projektów OZE.

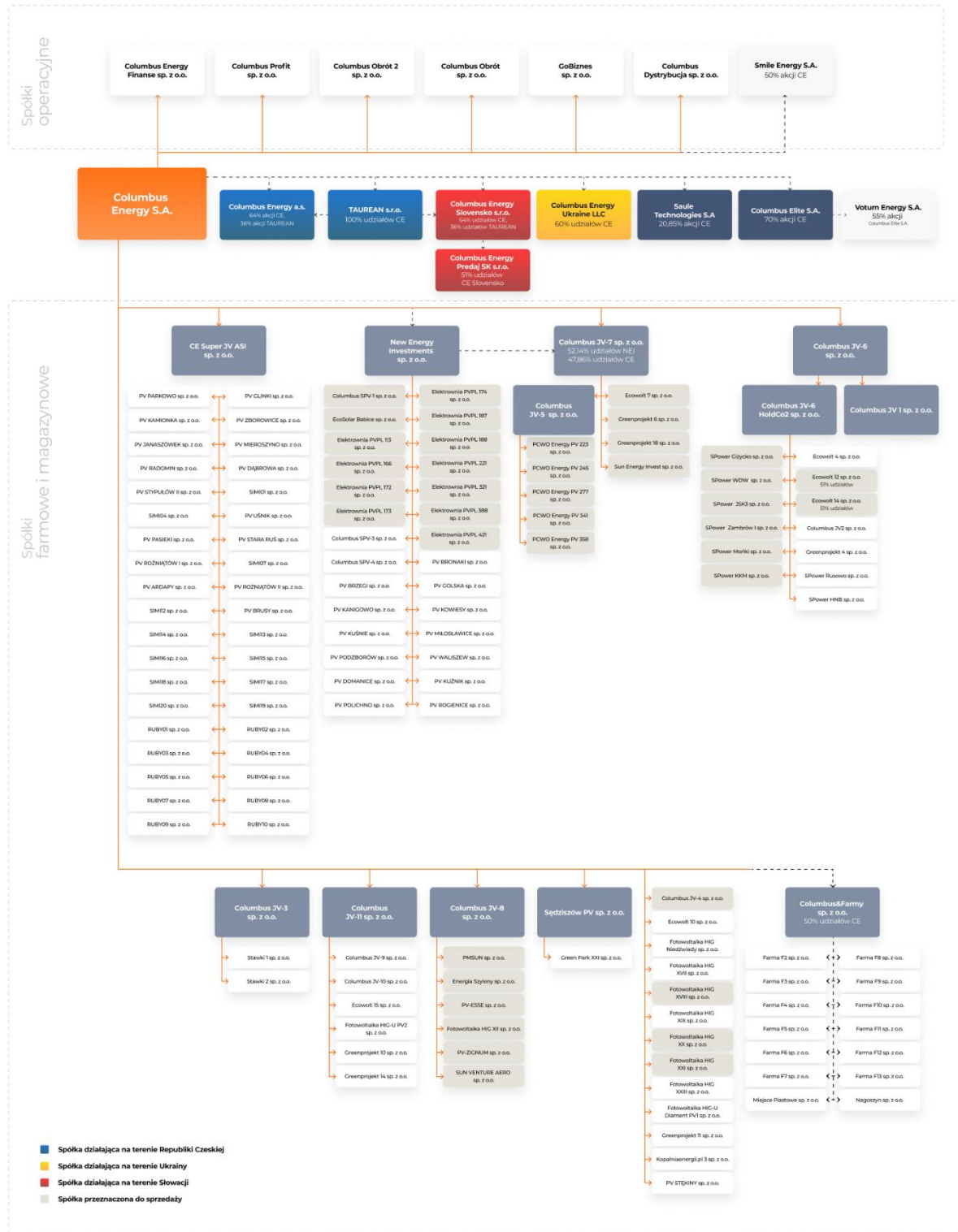
W dniu 30 października 2023 r. Columbus Energy S.A. zbył 100% udziałów w spółce zależnej Ecowolt 5 sp. z o.o., której działalność polegała na rozwijaniu projektu farmy fotowoltaicznej.

W dniu 15 listopada 2023 r. spółka zależna CE Super JV ASI sp. z o.o. nabyła 100% udziałów w spółce RUBY10 sp. z o.o., której działalność polegać będzie na rozwijaniu projektów OZE.



Struktura Grupy Kapitałowej Columbus Energy

stan na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania



1.3. Skład Zarządu i Rady Nadzorczej

Na mocy § 11 Statutu Spółki, władzami Columbus są: Zarząd, Rada Nadzorcza i Walne Zgromadzenie.

Zarząd Columbus

Zgodnie ze Statutem, Zarząd Spółki składa się z od jednego do pięciu członków, w tym Prezesa Zarządu, powoływanych i odwoływanych na wspólną kadencję przez Radę Nadzorczą. Kadencja Zarządu trwa pięć lat. Rada Nadzorcza każdorazowo ustala skład Zarządu.

Członkowie Zarządu, którzy kończą kadencję, mogą być wybierani ponownie. Rada Nadzorcza określa wynagrodzenie Członków Zarządu. Członek Zarządu może być odwołany przez Radę Nadzorczą lub Walne Zgromadzenie przed upływem kadencji. Nie pozbawia go to roszczeń ze stosunku pracy lub innego stosunku.

Mandat Członka Zarządu wygasa najpóźniej z dniem odbycia Walnego Zgromadzenia, zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za ostatni pełny rok obrotowy pełnienia funkcji Członka Zarządu.

W okresie trzech kwartałów 2023 r. skład Zarządu nie uległ zmianie.

Na dzień 30 września 2023 r. i na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania skład Zarządu jest trzysobowy:

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Dawid Zieliński	Prezes Zarządu
2.	Michał Gonddek	Wiceprezes Zarządu
3.	Dariusz Kowalczyk-Tomerski	Wiceprezes Zarządu

Rada Nadzorcza Columbus

Zgodnie ze Statutem Rada Nadzorcza składa się z od pięciu do dziewięciu Członków. Członkowie Rady Nadzorczej powoływani i odwoływani są na wspólną kadencję przez Walne Zgromadzenie bezwzględną większością głosów. Kadencja Rady Nadzorczej trwa pięć lat.

Wynagrodzenie Członków Rady Nadzorczej określa uchwała Walnego Zgromadzenia. Mandat Członka Rady Nadzorczej powołanego przed upływem kadencji Rady Nadzorczej wygasa równocześnie z wygaśnięciem mandatów pozostałych Członków Rady Nadzorczej.

Kadencja Rady Nadzorczej trwa od 7 czerwca 2019 r., Aktualny skład został ukształtowany na Nadzwyczajnym Walnym Zgromadzeniu w dniu 1 grudnia 2022 r.

W okresie trzech kwartałów 2023 r. skład Rady Nadzorczej nie uległ zmianie.

Na dzień 30 września 2023 r. i na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania skład Rady Nadzorczej przedstawia się następująco:

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Paweł Urbański	Przewodniczący Rady Nadzorczej
2.	Łukasz Kaleta	Członek Rady Nadzorczej
3.	Marcin Dobraszkiwicz	Członek Rady Nadzorczej
4.	Wojciech Wolny	Członek Rady Nadzorczej
5.	Michał Bochowicz	Członek Rady Nadzorczej
6.	Krzysztof Zawadzki	Członek Rady Nadzorczej

Komitet Audytu Rady Nadzorczej

W dniu 14 grudnia 2022 r. Rada Nadzorcza podjęła uchwałę w sprawie powołania Komitetu Audytu Rady Nadzorczej, jak również uchwałę w sprawie powołania przewodniczącego Komitetu Audytu oraz pozostałych członków Komitetu Audytu Rady Nadzorczej.



Komitet Audytu składa się z co najmniej trzech członków, w tym Przewodniczącego Komitetu Audytu, powoływanych i odwoływanych przez Radę Nadzorczą na czas nieokreślony w głosowaniu tajnym. Członkowie Komitetu Audytu mogą zostać powołani spośród członków Rady Nadzorczej. Liczbę członków Komitetu Audytu określa Rada Nadzorcza. Częstotliwość posiedzeń Komitetu Audytu określa się w zależności od potrzeb.

W okresie trzech kwartałów 2023 r. skład Komitetu Audytu Rady Nadzorczej nie uległ zmianie.

Na dzień 30 września 2023 r. i na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania skład Komitetu Audytu Rady Nadzorczej przedstawia się następująco:

L.p.	Imię i nazwisko	Stanowisko
1.	Krzysztof Zawadzki	Przewodniczący Komitetu Audytu
2.	Wojciech Wolny	Członek Komitetu Audytu
3.	Paweł Urbański	Członek Komitetu Audytu

Krzysztof Zawadzki spełnia kryteria niezależności wymienione w Ustawie o Biegłych Rewidentach oraz nie ma rzeczywistych i istotnych powiązań z akcjonariuszem Spółki posiadającym co najmniej 5% ogólnej liczby głosów w Spółce. Pan Krzysztof Zawadzki posiada kwalifikacje w dziedzinie rachunkowości i badania sprawozdań finansowych.

Wojciech Wolny spełnia kryteria niezależności wymienione w Ustawie o Biegłych Rewidentach oraz nie ma rzeczywistych i istotnych powiązań z akcjonariuszem Spółki posiadającym co najmniej 5% ogólnej liczby głosów w Spółce.

Paweł Urbański nie spełnia kryteriów niezależności wymienionych w Ustawie o Biegłych Rewidentach. Pan Paweł Urbański posiada kwalifikacje w branży, w której działa Grupa.

Prokurent

W dniu 9 sierpnia 2022 r. Zarząd Columbus powołał Ewę Kochaną do pełnienia funkcji Prokurenta Spółki, działającego łącznie z członkiem Zarządu.

W dniu 30 czerwca 2023 r. Ewa Kochana złożyła rezygnację z pełnienia funkcji Prokurenta Spółki, działającego łącznie z członkiem Zarządu z dniem 30 czerwca 2023 r.

1.4. Akcjonariat

Na dzień 30 września 2023 r., kapitał zakładowy Columbus wynosił 129 982 198,50 zł i dzielił się na 68 773 650 akcji o wartości nominalnej 1,89 zł każda. Łączna liczba akcji oraz łączna liczba głosów na Walnym Zgromadzeniu wynosi 68 773 650 (każda akcja daje prawo do wykonywania z niej jednego głosu).

Ogólna liczba głosów wynikająca z wszystkich wyemitowanych przez Columbus akcji odpowiada liczbie głosów na Walnym Zgromadzeniu.

W okresie trzech kwartałów 2023 r. Columbus nie emitował akcji.

Zmiany w akcjonariacie:

W dniach 2 i 3 października 2023 r. Gemstone ASI S.A. ("Gemstone ASI") zawarła dwie umowy cywilnoprawne, na podstawie których zbyła łącznie 200.000 akcji Columbus (po 100.000 akcji w ramach każdej z umów), które to akcje zostały wykupowane z rachunku inwestycyjnego Gemstone ASI w dniu 5 października 2023 r., co łącznie z uprzednio zawieranymi transakcjami na akcjach Columbus również przez inne strony Porozumienia, z którymi nie był związany obowiązek złożenia zawiadomienia („Zmiana Udziału”), doprowadziło do zmiany przez Porozumienie dotychczas posiadanego udziału ponad 33% ogólnej liczby głosów o co najmniej 1% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu Columbus.

1) Przed Zmianą Udziału:

a) Gemstone ASI posiadał 29.547.466 akcji Columbus stanowiących 42,96% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 29.547.466 głosów, co stanowiło 42,96% ogólnej liczby głosów Columbus, w tym Gemstone ASI bezpośrednio posiadał 27.890.323 akcje Columbus stanowiące 40,55% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 27.890.323 głosów, co stanowiło 40,55% ogólnej liczby głosów Columbus, a pośrednio poprzez KPM Invest sp. z o.o. („KPM Invest”), w której Gemstone ASI jest jedynym udziałowcem posiadał 1.657.143 akcje Columbus stanowiące 2,41% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniające do wykonywania 1.657.143 głosów, co stanowiło 2,41% ogólnej liczby głosów Columbus,



b) Dawid Zieliński posiadał 34.321.843 akcje Columbus stanowiące 49,91% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniające do wykonywania 34.321.843 głosów, co stanowiło 49,91% ogólnej liczby głosów Columbus, w tym Dawid Zieliński bezpośrednio posiadał 4.774.377 akcji Columbus stanowiących 6,94% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 4.774.377 głosów, co stanowiło 6,94% ogólnej liczby głosów, a pośrednio poprzez Gemstone ASI i KPM Invest posiadał 29.547.466 akcji Columbus stanowiących 42,96% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 29.547.466 głosów, co stanowiło 42,96% ogólnej liczby głosów Columbus,

c) Porozumienie posiadało łącznie 50.600.818 akcji Columbus, stanowiących 73,58% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do oddania 50.600.818 głosów, co stanowiło 73,58% ogólnej liczby głosów Columbus, w tym:

- Gemstone ASI posiadał 29.547.466 akcji Columbus stanowiących 42,96% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 29.547.466 głosów, co stanowiło 42,96% ogólnej liczby głosów Columbus, w tym Gemstone ASI bezpośrednio posiadał 27.890.323 akcje Columbus stanowiące 40,55% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniające do wykonywania 27.890.323 głosów, co stanowiło 40,55% ogólnej liczby głosów Columbus, a pośrednio poprzez KPM Invest, w której Gemstone ASI jest jedynym udziałowcem posiadał 1.657.143 akcje Columbus stanowiące 2,41% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniające do wykonywania 1.657.143 głosów, co stanowiło 2,41% ogólnej liczby głosów Columbus,

- Dawid Zieliński posiadał 34.321.843 akcje Columbus stanowiące 49,91% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniające do wykonywania 34.321.843 głosów, co stanowiło 49,91% ogólnej liczby głosów Columbus, w tym Dawid Zieliński bezpośrednio posiadał 4.774.377 akcji Columbus stanowiących 6,94% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 4.774.377 głosów, co stanowiło 6,94% ogólnej liczby głosów, a pośrednio poprzez Gemstone ASI i KPM Invest posiadał 29.547.466 akcji Columbus stanowiących 42,96% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 29.547.466 głosów, co stanowiło 42,96% ogólnej liczby głosów Columbus,

- Polsyntes sp. z o.o. ("Polsyntes") posiadał 500.000 akcji Columbus, stanowiących 0,73% akcji w kapitale zakładowym Columbus, uprawniających do wykonywania 500.000 głosów, co stanowiło 0,73% ogólnej liczby głosów Columbus,

- Janusz Sterna posiadał 2.447.279 akcji Columbus stanowiących 3,56% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 2.447.279 głosów, co stanowiło 3,56% ogólnej liczby głosów Columbus, w tym Janusz Sterna bezpośrednio posiadał 1.947.279 akcji Columbus stanowiących 2,83% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 1.947.279 głosów, co stanowiło 2,83% ogólnej liczby głosów, a pośrednio poprzez Polsyntes, w którym Janusz Sterna jest większościowym udziałowcem posiadał 500.000 akcji Columbus stanowiących 0,73% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 500.000 głosów, co stanowiło 0,73% ogólnej liczby głosów Columbus,

- Piotr Kurczewski posiadał 13.831.696 akcji Columbus, stanowiących 20,11% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 13.831.696 głosów, co stanowiło 20,11% ogólnej liczby głosów Columbus.

2) Po Zmianie Udziału:

d) Gemstone ASI posiadał 29.360.466 akcji Columbus stanowiących 42,69% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 29.360.466 głosów, co stanowiło 42,69% ogólnej liczby głosów Columbus, w tym Gemstone ASI bezpośrednio posiadał 27.703.323 akcje Columbus stanowiące 40,28% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniające do wykonywania 27.703.323 głosów, co stanowiło 40,28% ogólnej liczby głosów Columbus, a pośrednio poprzez KPM Invest, w której Gemstone ASI jest jedynym udziałowcem posiadał 1.657.143 akcje Columbus stanowiące 2,41% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniające do wykonywania 1.657.143 głosów, co stanowiło 2,41% ogólnej liczby głosów Columbus,

e) Dawid Zieliński posiadał 34.138.843 akcje Columbus stanowiące 49,64% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniające do wykonywania 34.138.843 głosów, co stanowiło 49,64% ogólnej liczby głosów Columbus, w tym Dawid Zieliński bezpośrednio posiadał 4.778.377 akcji Columbus stanowiących 6,95% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 4.778.377 głosów, co stanowiło 6,95% ogólnej liczby głosów, a pośrednio poprzez Gemstone ASI i KPM Invest posiadał 29.360.466 akcji Columbus stanowiących 42,69% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 29.360.466 głosów, co stanowiło 42,69% ogólnej liczby głosów Columbus,

f) Porozumienie posiadało łącznie 49.905.344 akcje Columbus, stanowiące 72,56% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniające do oddania 49.905.344 głosów, co stanowiło 72,56% ogólnej liczby głosów Columbus, w tym:

- Gemstone ASI posiadał 29.360.466 akcji Columbus stanowiących 42,69% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 29.360.466 głosów, co stanowiło 42,69% ogólnej liczby głosów Columbus, w tym Gemstone ASI bezpośrednio posiadał 27.703.323 akcje Columbus stanowiące 40,28% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniające do wykonywania 27.703.323 głosów, co stanowiło 40,28% ogólnej liczby głosów Columbus, a pośrednio poprzez KPM Invest, w której Gemstone ASI jest jedynym udziałowcem posiadał 1.657.143 akcje Columbus stanowiące 2,41% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniające do wykonywania 1.657.143 głosów, co stanowiło 2,41% ogólnej liczby głosów Columbus,

- Dawid Zieliński posiadał 34.138.843 akcje Columbus stanowiące 49,64% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniające



do wykonywania 34.138.843 głosów, co stanowiło 49,64% ogólnej liczby głosów Columbus, w tym Dawid Zieliński bezpośrednio posiadał 4.778.377 akcji Columbus stanowiących 6,95% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 4.778.377 głosów, co stanowiło 6,95% ogólnej liczby głosów, a pośrednio poprzez Gemstone ASI i KPM Invest posiadał 29.360.466 akcji Columbus stanowiących 42,69% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 29.360.466 głosów, co stanowiło 42,69% ogólnej liczby głosów Columbus,

- Polesyntes posiadał 500.000 akcji Columbus, stanowiących 0,73% akcji w kapitale zakładowym Columbus, uprawniających do wykonywania 500.000 głosów, co stanowiło 0,73% ogólnej liczby głosów Columbus,
- Janusz Sterna posiadał 1.934.805 akcji Columbus stanowiących 2,81% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 1.934.805 głosów, co stanowiło 2,81% ogólnej liczby głosów Columbus, w tym Janusz Sterna bezpośrednio posiadał 1.434.805 akcji Columbus stanowiących 2,09% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 1.434.805 głosów, co stanowiło 2,09% ogólnej liczby głosów, a pośrednio poprzez Polesyntes, w którym JS jest większościowym udziałowcem posiadał 500.000 akcji Columbus stanowiących 0,73% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 500.000 głosów, co stanowiło 0,73% ogólnej liczby głosów Columbus,
- Piotr Kurczewski posiadał 13.831.696 akcji Columbus, stanowiących 20,11% akcji w kapitale zakładowym Columbus i uprawniających do wykonywania 13.831.696 głosów, co stanowiło 20,11% ogólnej liczby głosów Columbus.

Akcjonariat Columbus wg stanu na dzień 30 września 2023 r.

Lp.	Imię i Nazwisko	Liczba akcji	% akcji	Liczba głosów	% głosów
1.	Porozumienie, w tym:	50 617 818	73,60	50 617 818	73,60
-	Dawid Zieliński *	34 338 843	49,93	34 338 843	49,93
-	Piotr Kurczewski	13 831 696	20,11	13 831 696	20,11
-	Janusz Sterna **	2 447 279	3,56	2 447 279	3,56
2.	Pozostali akcjonariusze	18 155 832	26,40	18 155 832	26,40
	Ogółem	68 773 650	100,00	68 773 650	100,00

* bezpośrednio i pośrednio przez spółkę Gemstone ASI S.A. i KPM Invest sp. z o.o.

** bezpośrednio i pośrednio przez Polesyntes sp. z o.o.

Akcjonariusze posiadający 73,60%, tj. Dawid Zieliński, Gemstone ASI S.A., Piotr Kurczewski, Janusz Sterna i Polesyntes sp. z o.o. działają w Porozumieniu, o którym mowa w art. 87 ust. 3 Ustawy o ofercie.

Akcjonariat Columbus wg stanu na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania

Lp.	Imię i Nazwisko	Liczba akcji	% akcji	Liczba głosów	% głosów
1.	Porozumienie, w tym:	49 905 344	72,56	49 905 344	72,56
-	Dawid Zieliński *	34 138 843	49,64	34 138 843	49,64
-	Piotr Kurczewski	13 831 696	20,11	13 831 696	20,11
-	Janusz Sterna **	1 934 805	2,81	1 934 805	2,81
2.	Pozostali akcjonariusze	18 868 306	27,44	18 868 306	27,44
	Ogółem	68 773 650	100,00	68 773 650	100,00

* bezpośrednio i pośrednio przez spółkę Gemstone ASI S.A. i KPM Invest sp. z o.o.

** bezpośrednio i pośrednio przez Polesyntes sp. z o.o.

Akcjonariusze posiadający 72,56%, tj. Dawid Zieliński, Gemstone ASI S.A., Piotr Kurczewski, Janusz Sterna i Polesyntes sp. z o.o. działają w Porozumieniu, o którym mowa w art. 87 ust. 3 Ustawy o ofercie.



1.5. Zestawienie stanu posiadania akcji Spółki lub uprawnień do nich przez osoby zarządzające i nadzorujące Spółkę

ZARZĄD

Akcje Columbus posiadane przez członków Zarządu na dzień 30 września 2023 r.

Imię i Nazwisko	Liczba akcji	Łączna wartość nominalna posiadanych Akcji (PLN)
Dawid Zieliński*	34 338 843	64 900 413
Michał Gondek	107 000	202 230
Dariusz Kowalczyk-Tomerski	0	0

* bezpośrednio i pośrednio przez spółkę Gemstone ASI S.A. i KPM Invest sp. z o.o.

W okresie trzech kwartałów 2023 r. ilość akcji posiadanych przez członków Zarządu nie uległa zmianie.

W dniu 5 października 2023 r. Michał Gondek nabył 100.000 akcji Spółki, na podstawie umowy cywilnoprawnej zawartej z Gemstone ASI S.A. w dniu 2 października 2023 r.

W dniu 2 października 2023 r. Dariusz Kowalczyk-Tomerski nabył w drodze transakcji sesyjnych 15.000 akcji Spółki, a w dniu 5 października 2023 r. kolejne 100.000 akcji Spółki, na podstawie umowy cywilnoprawnej zawartej z Gemstone ASI S.A. z dnia 3 października 2023 r.

Akcje Columbus posiadane przez członków Zarządu na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania

Imię i Nazwisko	Liczba akcji	Łączna wartość nominalna posiadanych Akcji (PLN)
Dawid Zieliński*	34 138 843	64 522 413
Michał Gondek	207 000	391 230
Dariusz Kowalczyk-Tomerski	115 000	217 350

* bezpośrednio i pośrednio przez spółkę Gemstone ASI S.A. i KPM Invest sp. z o.o.

RADA NADZORCZA

Akcje Columbus posiadane przez członków Rady Nadzorczej na dzień 30 września 2023 r. i na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania

Imię i Nazwisko	Liczba akcji	Łączna wartość nominalna posiadanych Akcji (PLN)
Paweł Urbański	53 572	101 251
Łukasz Kaleta	10 000	18 900
Marcin Dobraszkiewicz	0	0
Wojciech Wolny	0	0
Michał Bochowicz	0	0
Krzysztof Zawadzki	0	0

W okresie trzech kwartałów 2023 r. ilość akcji posiadanych przez członków Rady Nadzorczej nie uległa zmianie.



2. Podstawa sporządzania skonsolidowanego sprawozdania finansowego i zasady rachunkowości

2.1. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus Energy za okres trzech kwartałów zakończonych 30 września 2023 r. zostało sporządzone w oparciu o Międzynarodowy Standard Rachunkowości 34 „Śródroczna sprawozdawczość Finansowa” („MSR 34”).

Niniejsze sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus Energy zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”) oraz związanych z nimi interpretacjami ogłoszonymi w formie rozporządzeń Komisji Europejskiej.

Sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z zasadą kosztu historycznego, z wyjątkiem niektórych aktywów i zobowiązań finansowych (w tym instrumentów pochodnych) wycenianych wg wartości godziwej.

Zasady (polityki) rachunkowości zastosowane do sporządzenia śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego są spójne z tymi, które zastosowano przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2022 r. Grupa dokonała zmian prezentacyjnych opisanych poniżej.

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie obejmuje wszystkich informacji i ujawnień wymaganych w rocznym sprawozdaniu finansowym.

Zmiany prezentacyjne

Grupa dokonała następujących zmian prezentacyjnych opublikowanych danych porównawczych tj. w śródrocznym skróconym sprawozdaniu z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów za okres od 01.01.2022 – 30.09.2022:

- przychody związane z rozliczaniem należności z odroczonym terminem płatności w kwocie 559 tys. zł (zmiana 1), zamiast w pozycji pozostałe przychody zaprezentowano w pozycji przychody ze sprzedaży;
- koszty energii w kwocie 33.211 tys. zł. (zmiana 2) zostały zaprezentowane w linii „Wartość sprzedanych towarów i materiałów” zamiast „Zużycie materiałów i energii”;
- utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tytułu umów z klientami w kwocie 844 tys. zł (zmiana 3) została wydzielona do osobnej linii sprawozdania z wyniku finansowego i przeniesiona z linii „pozostałe koszty”;

	01.01 - 30.09.2022 dane opublikowane	zmiana 1	zmiana 2	zmiana 3	01.01 - 30.09.2022 dane po zmianach prezentacyjnych
Przychody ze sprzedaży	458 382	559			458 941
Pozostałe przychody	5 421	-559			4 862
Razem przychody z działalności operacyjnej	463 803	0	0	0	463 803
Zużycie surowców i materiałów	-243 373		33 211		-210 162
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	-9 935		-33 211		-43 146
Utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tytułu umów z klientami	0			-844	-844
Pozostałe koszty	-7 175			844	-6 331
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	-51 737	0	0	0	-51 737
Zysk (strata) przed opodatkowaniem	-77 737	0	0	0	-83 570
ZYSK (STRATA) NETTO	-78 286	0	0	0	-78 286

Grupa dokonała także następujących zmian prezentacyjnych opublikowanych danych porównawczych tj. w śródrocznym skróconym sprawozdaniu z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów za okres od 01.07.2022 – 30.09.2022 r.:

- przychody związane z rozliczaniem należności z odroczonym terminem płatności w kwocie -194 tys. zł (zmiana 1), zamiast w pozycji pozostałe przychody zaprezentowano w pozycji przychody ze sprzedaży;



- koszty energii w kwocie 12.513 tys. zł. (zmiana 2) zostały zaprezentowane w linii „Wartość sprzedanych towarów i materiałów” zamiast „Zużycie materiałów i energii”;
- utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tytułu umów z klientami w kwocie -8 tys. zł (zmiana 3) została wydzielona do osobnej linii sprawozdania z wyniku finansowego i przeniesiona z linii „pozostałe koszty”;

	01.07 - 30.09.2022 dane opublikowane	zmiana 1	zmiana 2	zmiana 3	01.07 - 30.09.2022 dane po zmianach prezentacyjnych
Przychody ze sprzedaży	145 099	-194			144 905
Pozostałe przychody	2 615	194			2 809
Razem przychody z działalności operacyjnej	147 714	0	0	0	147 713
Zużycie surowców i materiałów	-75 224		12 513		-62 711
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	-3 252		-12 513		-15 765
Utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tytułu umów z klientami	0			8	8
Pozostałe koszty	-3 861			-8	-3 869
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	-7 146	0	0	0	-7 147
Zysk (strata) przed opodatkowaniem	-19 878	0	0	0	-19 878
ZYSK (STRATA) NETTO	-22 563	0	0	0	-22 563

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe na dzień 30.09.2023 r. nie było przedmiotem przeglądu ani badania przez biegłego rewidenta.

Wyłączenia z konsolidacji

Grupa nie objęła konsolidacją Spółki Columbus Energy Slovensko s.r.o, Columbus Energy Predaj SK s.r.o. oraz Columbus Energy Ukraine LLC z uwagi na nieistotny charakter ich danych finansowych na dzień 30 września 2023 r.

Założenie kontynuacji działalności

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Columbus Energy S.A. zostało przygotowane przy założeniu kontynuacji działalności gospodarczej przez Grupę w dającej się przewidzieć przyszłości, tj. w okresie co najmniej 12 miesięcy od dnia bilansowego.

W bieżącym okresie oraz ubiegłym roku obrotowym Grupa wykazała stratę netto, przede wszystkim w wyniku pogorszenia się wyników finansowych biznesu podstawowego (montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych), wzrostu cen zakupu komponentów, jak i kosztów robocizny oraz wzrostu kosztów finansowania. W konsekwencji Grupa odnotowała spadek kapitałów własnych, ujemne przepływy pieniężne z działalności operacyjnej, a także wzrost zapotrzebowania na zewnętrzne źródła finansowania. W dalszej części niniejszej noty zaprezentowano ważne kwestie, w tym niepewności związane z posiadanym finansowaniem zewnętrznym.

Na dzień 30 września 2023 r. skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej Grupy wykazuje:

- aktywa obrotowe w kwocie 431 mln złotych, na które składają się m.in. zapasy w kwocie 75 mln złotych, należności z tytułu dostaw i usług i pozostałe należności w kwocie 68 mln złotych, aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży w kwocie 267 mln złotych oraz pozostałe w kwocie 21 mln złotych;
- zobowiązania krótkoterminowe w kwocie 634 mln złotych, na które składa się m.in. zadłużenie z tytułu kredytów i pożyczek w kwocie 490 mln złotych, zobowiązania z tytułu dostaw w kwocie 67 mln, zobowiązania z tytułu umów z klientami w kwocie 29 mln złotych, zobowiązania związane z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży w kwocie 13 mln złotych oraz pozostałe w kwocie 35 mln złotych.

Powyższe skutkuje nadwyżką zobowiązań krótkoterminowych względem aktywów obrotowych w wysokości 203 mln złotych. Sytuacja ta wynika głównie ze specyfiki posiadanego finansowania zewnętrznego i prezentacji znaczącej części zadłużenia finansowego w zobowiązaniach krótkoterminowych. Grupa obecnie finansuje się przede wszystkim korzystając z pożyczek otrzymanych od podmiotu powiązanego DC24 („DC24 ASI sp. z o.o.”). Tego rodzaju umowy pożyczek zawierane są zwyczajowo na okres do 2 lat i następnie są one aneksowane w zależności do bieżących możliwości i potrzeb finansowych Grupy.



W związku z przedstawioną powyżej sytuacją Zarząd Jednostki dominującej dokonał szeregu założeń oraz podjął się szeregu działań mających na celu dalsze funkcjonowanie Grupy oraz poprawę sytuacji płynnościowej.

Najważniejsze zmiany dotyczące finansowania obejmują zdarzenia wynikające z zawartej w grudniu 2022 r., Przedwstępnej Umowy Sprzedaży farm. W wyniku sprzedaży II Transzy Farm Fotowoltaicznych w ilości 17,37 MW, w lutym 2023 r., Grupa dokonała spłaty Zielonych Obligacji w wysokości 70,02 mln złotych (kapitał plus odsetki). Tym samym Grupa spłaciła zobowiązania dłużne (obligacyjne) z tytułu inwestycji zrealizowanych w farmy fotowoltaiczne. Kolejno, w wyniku zrealizowanej w sierpniu 2023 r. sprzedaży III Transzy Farm Fotowoltaicznych o mocy 12,97 MW Grupa dokonała spłaty krótkoterminowych zobowiązań pożyczkowych w stosunku do DC24 ASI sp. z o.o. w wysokości 49,28 mln złotych (należność główna). Zgodnie z przygotowanym planem finansowym, w trakcie 2023 r. Grupa planuje dokonać dalszych spłat krótkoterminowych zobowiązań pożyczkowych w korelacji z wpływami ze sprzedaży dalszych Farm fotowoltaicznych ujętych w bilansie Grupy w pozycji *Aktywa zakwalifikowane jako przeznaczone do sprzedaży*.

Ponadto, Zarząd Jednostki dominującej przygotował rewizję planu finansowego na rok 2023 oraz plan finansowy dla Grupy na lata 2024-2027. Przy jego sporządzeniu, Zarząd przyjął szereg założeń, spośród których najistotniejsze w okresie 12 kolejnych miesięcy od daty bilansowej niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego ujęte zostały poniżej:

- a) W zakresie przychodów ze sprzedaży oraz kosztów w podziale na poszczególne segmenty:
- wolumen montażu instalacji fotowoltaicznych, w II półroczu 2023 r. Zarząd zakłada niewielki wzrost w segmencie małych i średnich instalacji fotowoltaicznych dla klientów indywidualnych w stosunku do I półrocza 2023 r. oraz montaż dużych instalacji fotowoltaicznych dla klientów biznesowych powyżej 50 kW na poziomie już zakontraktowanych instalacji;
 - wzrost przychodów z montażu pomp ciepła w porównaniu do I półrocza 2023 r. zakładany na poziomie ok. 20%;
 - prognozowany wzrost przychodów z montażu magazynów energii oparty jest na relatywnie niskiej bazie sprzedaży, jednakże założenia planowane przewidują wzrost 20% w wolumenie sprzedaży;
 - koszty stałe oparte są o obniżoną już w I półroczu 2023 r. bazę kosztową pomniejszone o zdarzenia jednorazowe, które nie będą obciążały wyniku 2023 r. i lat kolejnych, ale powiększone o wskaźnik inflacji przewidywany na kolejne lata przez GUS.
- b) W zakresie finansowania działalności, Zarząd Jednostki dominującej przyjął następujące założenia:
- częściową spłatę zadłużenia wobec DC24 ASI sp. z o.o. w wartości wpływów ze sprzedaży III Transzy Farm Fotowoltaicznych (zrealizowana we wrześniu 2023 r. spłata w wysokości 49,28 mln zł);
 - spłatę zadłużenia wobec BOS Bank S.A. zgodnie z harmonogramem spłat w II półroczu 2023 r. w wysokości 6 mln zł oraz w I półroczu 2024 r. pozostałe 11 mln zł (zrealizowana w trzecim kwartale 2023 r. spłata w wysokości 3 mln zł).

Zobowiązania wynikające z pożyczek wobec głównego pożyczkodawcy DC24 ASI sp. z o.o. na dzień bilansowy niniejszego sprawozdania finansowego posiadają terminy wymagalności:

- zapadalne na 30 września 2023 r. na łączną kwotę 243 mln zł;
- zapadalne w IV kwartale 2023 r. na łączną kwotę 49 mln zł;
- zapadalne w II półroczu 2024 r. na łączną kwotę 204 mln zł.

W odniesieniu do w/w wymagalnej części zobowiązań pożyczkowych zapadalnych w 2023 r. (łącznie 292 mln zł) Zarząd Jednostki Dominującej planuje podpisanie stosownych aneksów i wydłużenie terminów spłat na kolejne okresy. Zarząd Columbus otrzymał od DC24 ASI sp. z o.o. tzw. „list wsparcia” podpisany w dniu 25 września 2023 r., w którym to otrzymał potwierdzenie, iż w okresie nie krótszym niż dwanaście miesięcy od daty tego listu finansujący będzie współpracował z Grupą, w tym będzie gotowy do ewentualnego wydłużenia terminów spłat dla udzielonych pożyczek dostosowując je do bieżących możliwości finansowych Columbus Energy S.A. w celu zapewnienia niezbędnego wsparcia finansowego oraz wszelkiego innego wsparcia, które uzna za niezbędne, w celu umożliwienia Spółce kontynuowanie działalności.

Realizacja wszystkich opisanych wyżej działań, zamierzeń, planów i projekcji finansowych jest obarczona licznymi ryzykami i niepewnościami, z których najważniejsze dotyczy finansowania to jest:

- brak wiążącej zmiany umów pożyczkowych w sprawie przedłużenia finansowania na kolejne 12 miesięcy (pożyczki od DC24 ASI Sp. z o.o.).

Pozostałe ryzyka związane są z działalnością operacyjną Grupy:

- osiągnięcie gorszych wyników niż zakładane w planach i projekcjach finansowych, w tym brak osiągnięcia zakładanych poziomów sprzedaży, marż i przepływów pieniężnych w poszczególnych miesiącach prognozy;



- brak realizacji planów sprzedaży farm fotowoltaicznych;
- wystąpienie ryzyk o charakterze operacyjnym;
- dalszy wzrost kosztów finansowania zewnętrznego ze względu na wzrost stóp bazowych;
- wystąpienie trudności z regulowaniem zobowiązań handlowych w wyniku podjęcia szeregu działań optymalizacyjnych w obszarze kosztów stałych i pogorszenia płynności;
- wystąpienie czynników poza-biznesowych mogących wywrzeć istotny, a jednocześnie trudny do przewidzenia na dzień dzisiejszy wpływ na wiele aspektów prowadzonej działalności.

Ważnym składnikiem oceny kondycji finansowej Grupy są również aktywa spółki, które w ocenie Zarządu Jednostki dominującej mogą poprawić płynność w relatywnie krótkim okresie czasu. Jak wskazano powyżej, przede wszystkim są to projekty farm fotowoltaicznych posiadające warunki przyłączenia, dla których aktualną wartość rynkową Zarząd szacuje znacznie powyżej wartości księgowej. Grupa w swoim majątku posiada również projekty z warunkami przyłączenia na wielkoskalowe magazyny energii, których podobnie wartość według Zarządu, w szczególności magazynu energii z wygraną aukcją rynku mocy, znacznie przekracza wartość księgową.

Mając na uwadze powyższe, pomimo opisanych ryzyk związanych z działalnością Spółki oraz Grupy i zidentyfikowanej znaczącej niepewności, która może budzić wątpliwość odnośnie zdolności Spółki oraz Grupy do kontynuowania działalności w dającej się przewidzieć przyszłości, Zarząd Jednostki dominującej stoi na stanowisku, iż zostały podjęte oraz są podejmowane odpowiednie działania w celu zapewnienia realizacji przyjętych planów Spółki i Grupy i w związku z tym przygotował załączone skonsolidowane sprawozdanie finansowe w oparciu o zasadę kontynuacji działalności.

2.2. Nowe standardy i interpretacje niezastosowane w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym

Grupa Kapitałowa zastosowała po raz pierwszy poniższe zmiany do standardów:

- Zmiany do MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” i Stanowiska Praktycznego 2: Ujawnianie zasad rachunkowości;
- Zmiany do MSR 7 „Sprawozdanie z przepływów pieniężnych” oraz MSSF 7 „Instrumenty finansowe”: Ujawnienia: Umowy finansowe dostawców;
- Zmiany do MSR 8 „Zasady (polityka) rachunkowości, zmiany wartości szacunkowych i korygowanie błędów;
- Zmiany do MSR 12 „Podatek dochodowy”: Podatek odroczony dotyczący aktywów i zobowiązań wynikających z pojedynczej transakcji;
- MSSF 17 „Umowy ubezpieczeniowe” oraz zmiany do MSSF 17;
- Zmiany do MSSF 17 „Umowy ubezpieczeniowe”: Pierwsze zastosowanie MSSF 17 i MSSF 9 – Informacje Porównawcze.

Powyższe zmiany do standardów nie miały istotnego wpływu na dotychczas stosowaną politykę rachunkowości przez Spółki Grupy Kapitałowej Columbus Energy.

Standardy oraz zmiany do standardów przyjęte przez RMSR, ale jeszcze niezatwierdzone przez UE

MSSF w kształcie zatwierdzonym przez UE nie różni się obecnie w znaczący sposób od regulacji przyjętych przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości (RMSR), z wyjątkiem poniższych standardów oraz zmian do standardów, które według stanu na dzień sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego nie zostały jeszcze przyjęte do stosowania:

- MSSF 14 „Regulacyjne rozliczenia międzyokresowe” – zgodnie z decyzją Komisji Europejskiej proces zatwierdzania standardu w wersji wstępnej nie zostanie zainicjowany przed ukazaniem się standardu w wersji ostatecznej (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2016 r. lub po tej dacie);
- Zmiany do MSSF 10 „Skonsolidowane sprawozdanie finansowe” i MSR 28 „Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach” – Transakcje sprzedaży lub wniesienia aktywów pomiędzy inwestorem a jego jednostką stowarzyszoną lub wspólnym przedsięwzięciem – prace prowadzące do zatwierdzenia niniejszych zmian zostały przez UE odłożone bezterminowo - termin wejścia w życie został odroczony przez RMSR na czas nieokreślony;
- Zmiany do MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” – Klasyfikacja zobowiązań jako krótko- lub długoterminowe, Klasyfikacja zobowiązań jako krótko- lub długoterminowe – odroczenie daty wejścia w życie oraz Długoterminowe zobowiązania z tytułu umów zawierające kowenanty (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2024 r. lub po tej dacie);



- Zmiany do MSSF 16 „Leasing” – Zobowiązanie leasingowe w ramach sprzedaży i leasingu zwrotnego (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2024 r. lub po tej dacie).

Wyżej wymienione standardy oraz zmiany do standardów nie miałyby istotnego wpływu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe, jeżeli zostałyby zastosowane przez Grupę Kapitałową na dzień bilansowy.

2.3. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji

Walutą funkcjonalną jednostki dominującej i spółek zależnych, z wyjątkiem Columbus Energy a.s. objętych niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym oraz walutą prezentacji niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego jest złoty polski. Walutą funkcjonalną Columbus Energy a.s. jest korona czeska („CZK”). Pozycje sprawozdań finansowych Columbus Energy a.s., są przeliczane przy użyciu odpowiednich kursów wymiany na walutę prezentacji Grupy Columbus. Pozycje aktywów i pasywów wyceniono po kursie 0,1901 PLN, natomiast wartości ze sprawozdania z całkowitych dochodów po kursie 0,1923 PLN.

2.4. Istotne zmiany pozycji sprawozdawczych, kwoty mające znaczący wpływ na aktywa, zobowiązania, kapitał własny, wynik finansowy netto lub przepływy pieniężne, które są nietypowe ze względu na ich rodzaj, wielkość, wywierany wpływ lub częstotliwość

Wszelkie istotne zmiany pozycji sprawozdawczych po zakończeniu ostatniego rocznego okresu sprawozdawczego, tj. 2022 r., zostały zaprezentowane w podstawowych częściach niniejszego śródrocznego sprawozdania finansowego uzupełnionych dodatkową informacją zawartą w poszczególnych notach objaśniających.

2.5. Informacja o istotnych zmianach wielkości szacunkowych

Sporządzenie śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z MSR 34 wymaga wykorzystania pewnych znaczących szacunków księgowych. Wymaga również od Zarządu własnego osądu przy stosowaniu przyjętych przez Grupę zasad rachunkowości. Założenia i szacunki wynikają z dotychczasowych doświadczeń oraz innych czynników, w tym przewidywań odnośnie do przyszłych zdarzeń, które w danej sytuacji wydają się zasadne. Oszacowania i osądy księgowe podlegają regularnej ocenie. W okresie od 1 stycznia 2023 r. do 30 września 2023 r. nie miały miejsca istotne zmiany wielkości szacunkowych oraz metodologii dokonywania szacunków poza informacją wskazaną w nocie 4.19 dotyczącą odpisów na zapasy.



3. Informacje dotyczące segmentów działalności

1.01 - 30.09.2023	segment				Pozostałe ***	Razem
	montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	segment obrotu energią elektryczną	montaż i sprzedaż pomp ciepła	montaż i sprzedaż magazynów energii		
PRZYCHODY	248 877	45 408	20 783	41 854	14 196	371 117
Przychody z działalności operacyjnej od odbiorców zewnętrznych	248 877	45 408	20 783	41 854	14 196	371 117
KOSZTY BEZPOŚREDNIE	193 379	32 841	18 385	32 700	2 808	280 113
Koszt własny - zakup materiałów	106 736	0	9 731	24 899	2 755	144 121
Koszt własny - zakup usług	28 834	0	3 454	5 095	53	37 436
Prowizje pośredników i przedstawicieli handlowych	56 359	0	2 684	2 669	0	61 712
Koszt ekip wewnętrznych i zewnętrznych	1 450	0	2 516	38	0	4 003
Koszt Nabycia Energii	0	32 841	0	0	0	32 841
MARŻA BRUTTO	55 499	12 567	2 398	9 153	11 387	91 004

MARŻA BRUTTO	91 004
Amortyzacja	10 430
Koszty serwisów i reklamacji	4 164
Wynagrodzenia i świadczenia na rzecz pracowników*	44 354
Pozostałe ogólnozakładowe**	69 262
Zysk/ (Strata) Operacyjna	-37 206

1.01 - 30.09.2022	segment				Pozostałe	Razem
	montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	segment obrotu energią elektryczną	montaż i sprzedaż pomp ciepła	montaż i sprzedaż magazynów energii		
PRZYCHODY	347 155	51 736	50 281	0	14 630	463 803
Przychody z działalności operacyjnej	347 155	51 736	50 281	0	14 630	463 803
KOSZTY BEZPOŚREDNIE	291 806	32 904	45 605	0	1 844	372 157
Koszt własny - zakup materiałów	181 108	0	30 266	0	1 625	212 999
Koszt własny - zakup usług	51 888	0	3 434	0	219	55 540
Prowizje pośredników i przedstawicieli handlowych	53 747	0	7 831	0	0	61 578
Koszt ekip wewnętrznych i zewnętrznych	5 063	0	4 074	0	0	9 137
Koszt Nabycia Energii	0	32 904	0	0	0	32 904
MARŻA BRUTTO	55 349	18 833	4 678	0	12 786	91 646



MARŻA BRUTTO	91 646
Amortyzacja	15 344
Koszty serwisów i reklamacji	2 309
Wynagrodzenia i świadczenia na rzecz pracowników*	57 504
Pozostałe ogólnozakładowe**	68 227
Zysk/ (Strata) Operacyjna	-51 738

* nie uwzględnia wynagrodzeń ekip wewnętrznych oraz prowizyjnej części wynagrodzeń przedstawicieli handlowych w łącznej kwocie 8.119 tys. zł (19.740 tys. zł w analogicznym okresie roku ubiegłego). Koszty te ujęte są na poziomie marży brutto.

** obejmują pozostałe koszty zużycia surowców i materiałów, usług obcych, podatków i opłat oraz pozostałych kosztów, których nie da się jednoznacznie przydzielić do żadnego z segmentów. Koszty te analizowane są łącznie na poziomie całej Grupy. Ponadto w tej kategorii występują pozycje (i) traktowane jako zdarzenia jednorazowe takie jak pozostałe koszty operacyjne w kwocie: 12.892 tys. PLN (6.331 tys. PLN w analogicznym okresie ubiegłego roku) opisane szczegółowo w nocie 4.6, (ii) utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tyt. umów z klientami (w tym odpis na należności) w kwocie 3.612 tys. PLN (844 tys. PLN w analogicznym okresie ubiegłego roku) oraz (iii) koszty stałe spółki czeskiej w kwocie 16.744 tys. PLN (ze względu na rozpoczęcie jej działalności w czwartym kwartale 2022 roku w analogicznym okresie ubiegłego roku koszty te nie wystąpiły) - znormalizowane koszty ogólnozakładowe w pierwszych trzech kwartałach 2023 roku wyniosły: 36.015 tys. PLN (61.052 tys. PLN w analogicznym okresie ubiegłego roku).

*** Pozostałe przychody w 2023 roku obejmują rozwiązanie odpisów aktualizujących zapasy w kwocie 5.331 tys. zł.

**** Zysk/(strata) operacyjna to zysk/(strata) na działalności operacyjnej bez zysku/(straty) ze zbycia farm fotowoltaicznych.

Grupa na potrzeby analizy zarządczej nie analizuje przychodów i kosztów finansowych w podziale na segmenty, jak również aktywów i zobowiązań, dlatego dane te w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym nie są prezentowane w podziale na segmenty.

Grupa w pierwszych trzech kwartałach 2022 r. uzyskiwała przychody tylko na terenie Polski. Od października 2022 r. Grupa uzyskuje również przychody na terenie Czech. Wartość sprzedaży na rynku czeskim w okresie pierwszych dziewięciu miesięcy 2023 r. wyniosła 55.356 tys. zł. W nocie 4.1. zaprezentowano przychody w podziale na obszar krajowy i zagraniczny.

W bieżącym okresie dokonano następujących zmian w zakresie prezentacji segmentów operacyjnych:

- wydzielono segment montażu i sprzedaży magazynów energii ze względu na przekroczenie progu ilościowego zgodnie z MSSF 8 pkt 13. W poprzednim okresie wynik segmentu zagregowany był w pozycji pozostałe.
- wydzielono koszty serwisów i reklamacji poniżej poziomu marży brutto. W poprzednim okresie część kosztów zagregowana była w pozycji koszt własny zakup - materiałów oraz koszt własny - zakup usług.



4. Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów

4.1. Przychody ze sprzedaży

Przychody ze sprzedaży	1.01 - 30.09.2023					Pozostałe	Razem
	montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	segment obrotu energią elektryczną	montaż i sprzedaż pomp ciepła	montaż i sprzedaż magazynów energii			
Klient indywidualny - krajowy	175 622	0	20 103	10 361	8	206 094	
Klient indywidualny - zagraniczny	24 910	0	0	30 446	0	55 356	
Klient biznesowy - krajowy	48 346	45 408	680	1 047	7 981	103 462	
Razem przychody ze sprzedaży	248 877	45 408	20 783	41 854	7 990	364 912	

Przychody ze sprzedaży	1.07 - 30.09.2023					Pozostałe	Razem
	montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	segment obrotu energią elektryczną	montaż i sprzedaż pomp ciepła	montaż i sprzedaż magazynów energii			
Klient indywidualny - krajowy	60 458	0	7 733	2 763	0	70 954	
Klient indywidualny - zagraniczny	4 010	0	0	6 877	0	10 887	
Klient biznesowy - krajowy	18 205	15 489	224	217	2 767	36 903	
Razem przychody ze sprzedaży	82 673	15 489	7 957	9 857	2 767	118 744	

Przychody ze sprzedaży	1.01 - 30.09.2022					Pozostałe	Razem
	montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	segment obrotu energią elektryczną	montaż i sprzedaż pomp ciepła	montaż i sprzedaż magazynów energii			
Klient indywidualny - krajowy	256 164	0	50 190	0	7 141	313 496	
Klient biznesowy - krajowy	90 991	51 736	92	0	2 626	145 445	
Razem przychody ze sprzedaży	347 155	51 736	50 281	0	9 768	458 941	

Przychody ze sprzedaży	1.07 - 30.09.2022					Pozostałe	Razem
	montaż i sprzedaż instalacji fotowoltaicznych	segment obrotu energią elektryczną	montaż i sprzedaż pomp ciepła	montaż i sprzedaż magazynów energii			
Klient indywidualny - krajowy	66 503	0	32 110	-2 218	7 126	103 521	
Klient indywidualny - zagraniczny	0	0	0	0	0	0	
Klient biznesowy - krajowy	21 257	21 296	-425	-310	-434	41 384	
Razem przychody ze sprzedaży	87 760	21 296	31 685	-2 528	6 692	144 905	

Przychody z tytułu dóbr lub usług przekazanych klientowi w określonym momencie w pierwszych trzech kwartałach 2023 r. wyniosły 355.300 tys. zł. (w pierwszych trzech kwartałach 2022 r.: 458.650 tys. złotych), z kolei przychód z tytułu dóbr lub usług przekazywanych w miarę wpływu czasu wyniósł 9.611 tys. złotych (pierwszych trzech kwartałach 2022 r.: 291 tys. złotych).

Grupa prowadzi działalność na terenie Polski i Czech. Działalność w Czechach zapoczątkowana została w lipcu 2022 r. Przychody ze sprzedaży dotyczą przede wszystkim dostawy i montażu: instalacji fotowoltaicznych, pomp ciepła i magazynów energii dla klientów oraz obrotu energią elektryczną.



W okresie od 1 stycznia 2023 r. do 30 września 2023 r., tak jak i w roku ubiegłym Grupa nie posiadała klientów, do których sprzedaż przekroczyłaby 10% przychodów.

Wśród klientów Grupy można wyróżnić dwie grupy:

- Klient indywidualny – zasadniczo dotyczy mniejszych przydomowych instalacji dla rodzin. Cechą charakterystyczną jest znacznie krótszy czas realizacji umowy niż w przypadku relacji B2B.
- Klient biznesowy – dotyczy osób prowadzących działalność gospodarczą, osoby prawne i jednostki administracji publicznej.

Obie grupy charakteryzuje inne ryzyko kredytowe.

4.2. Zużycie materiałów i energii

	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023	1.01 - 30.09.2022	1.07 - 30.09.2022
Koszt własny - zakup materiałów	138 431	39 611	203 751	60 848
Koszty energii elektrycznej i ogrzewania na własny użytek	552	126	814	192
Koszty floty samochodowej	2 230	588	4 016	1 256
Materiały marketingowe	448	200	568	219
Materiały biurowe	432	122	978	190
Pozostałe	982	209	35	5
Razem koszty zużycia materiałów i energii	143 076	40 856	210 161	62 710

4.3. Usługi obce

	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023	1.01 - 30.09.2022	1.07 - 30.09.2022
Koszt własny - usługi instalatorów	37 907	12 069	57 362	9 438
Provizje za pośrednictwo handlowe	59 112	20 518	49 143	17 262
Usługi marketingowe	10 389	731	12 366	3 566
Usługi finansowe, doradcze i informatyczne	11 500	5 276	8 638	3 451
Koszty współpracy	8 501	4 196	8 815	2 995
Koszty najmu i dzierżaw	6 507	2 582	9 011	2 506
Licencje, subskrypcje i abonamenty	3 131	1 052	2 572	909
Koszty nieruchomości	2 252	838	1 726	702
Koszty floty samochodowej	326	54	794	47
Usługi kurierskie i pocztowe	214	58	311	76
Pozostałe	1 478	559	1 969	493
Razem koszty usług obcych	141 317	47 933	152 706	41 444

4.4. Świadczenia na rzecz pracowników

	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023	1.01 - 30.09.2022	1.07 - 30.09.2022
Wynagrodzenia	44 803	12 607	64 895	18 499
Obowiązkowe składki ZUS	7 332	2 128	11 744	3 176
Szkolenia	133	32	264	87
Pozostałe świadczenia	204	53	343	-7
Razem koszty świadczeń pracowniczych	52 473	14 820	77 244	21 754



4.5. Pozostałe przychody

	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023	1.01 - 30.09.2022	1.07 - 30.09.2022
Przychody z tytułu pośrednictwa finansowego	0	0	0	0
Odwrocenie odpisów aktualizujących utworzonych w latach ubiegłych	5 331	488	2 589	2 589
Odszkodowania otrzymane	23	0	0	0
Dotacje	0	0	0	0
Naliczone kary i odszkodowania	45	-135	2 096	120
Zysk ze zbycia aktywów trwałych	0	-8	0	0
Spisanie zobowiązań z tytułu zakupu udziałów	0	0	0	0
Różnice inwentaryzacyjne	89	89	0	0
Pozostałe przychody	718	490	177	99
Razem pozostałe przychody	6 206	925	4 862	2 809

Odwrocenie odpisów aktualizujących utworzonych w latach ubiegłych dotyczy częściowego rozwiązania odpisu na zapasy, o którym mowa w nocie 4.19.

4.6. Pozostałe koszty

	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023	1.01 - 30.09.2022	1.07 - 30.09.2022
Odpis aktualizujący zapasy	0	0	846	760
Odpis aktualizujący rzeczowe aktywa trwałe	3 654	434	813	137
Odpis aktualizujący pozostałe aktywa	768	600	591	591
Oczekiwana strata kredytowa z tytułu należności z odroczonym terminem płatności	0	0	103	103
Strata ze zbycia aktywów trwałych	25	-245	120	120
Koszty z tyt. wsparcia aukcyjnego ceny sprzedaży	140	140	0	0
Koszty z tyt. kar do Zarządcy Rozliczeń	3	3	1 840	1 840
Koszty likwidacji szkód	114	-10	329	81
Koszty spraw sądowych	172	-1	20	-1
Koszty z tytułu poleceń	260	73	0	0
Opłaty przyłączeniowe	726	204	0	0
Spisanie kaucji w koszty	3 633	420	0	0
Różnice inwentaryzacji	68	0	0	0
Koszty zlikwidowanych projektów	388	384	0	0
Pozostałe inne koszty operacyjne	2 940	412	1 671	240
Razem pozostałe koszty	12 892	2 413	6 331	3 869

4.7. Przychody finansowe

	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023	1.01 - 30.09.2022	1.07 - 30.09.2022
Odsetki	2 194	1 515	1 102	704
Różnice kursowe	921	-3 630	0	0
Odwrocenie dyskonta należności	425	157	0	0
Zysk z wyceny instrumentów pochodnych (IRS)	0	0	4 711	437
Pozostałe	3	3	20	2
Razem przychody finansowe	3 542	-1 955	5 833	1 143



4.8. Koszty finansowe

	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023	1.01 - 30.09.2022	1.07 - 30.09.2022
Odsetki	28 600	9 704	26 804	10 980
Prowizje od kredytów	677	134	981	527
Odpis aktualizujące pożyczki udzielone	688	249	0	0
Różnice kursowe	186	36	863	815
Koszty gwarancji bankowych	21	16	0	0
Prowizje od obligacji	683	0	0	0
Pozostałe koszty finansowe	37	2	771	393
Razem koszty finansowe	30 891	10 140	29 419	12 714

4.9. Podatek dochodowy

Podatek dochodowy	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023	1.01 - 30.09.2022	1.07 - 30.09.2022
Podatek bieżący:				
Bieżące zobowiązania podatkowe	2 453	-363	2 000	1 304
Podatek odroczony	-4 757	-1 754	-1 451	1 382
Razem podatek dochodowy ujęty w wyniku netto	-2 304	-2 117	549	2 685

4.10. Zysk/(strata) na akcję

	Zysk (strata)	Średnia ważona liczba akcji zwykłych	Zysk (strata) na akcję
1.01 - 30.09.2023	-53 563	68 773 650	-0,78
1.01 - 30.09.2022	-78 213	68 773 650	-1,14

Z uwagi na brak instrumentów o charakterze rozwadniającym rozdwojony zysk (strata) na akcję jest równy podstawowemu zyskowi (stracie) na akcję.

4.11. Rzeczowe aktywa trwałe

	Grunty	Budynki	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Inne środki trwałe w budowie	Farmy fotowoltaiczne	Farmy fotowoltaiczne w budowie	Zaliczki na opłaty przyłączeniowe	Magazyny energii w budowie	Razem
STAN NA DZIEŃ	01.01.2023										
Wartość brutto	29	3 230	5 447	59	3 236	312	65 153	275 674	18 177	27 587	398 905
Umorzenie i utrata wartości	0	1 142	1 782	31	2 455	0	3 052	4 191	0	0	12 653
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0	0	0	-62 101	-165 472	0	0	-227 573
Wartość netto	29	2 088	3 666	28	781	312	0	106 011	18 177	27 587	158 679
ZMIANY W OKRESIE	1.01 - 30.09.2023										
Reklasyfikacja											0
Zwiększenia	0	0	162	0	0	142	31 559	30 918	891	12 898	76 570
Zmniejszenia	29	0	57	0	0	0	107 562	10 005	5 010	468	123 131
Amortyzacja	0	452	647	4	520	0	1 026	0	0	0	2 650
Zmniejszenie umorzenia	0	0	0	0	0	0	3 671	0	0	0	3 671



Przeniesienia Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0	0	0	116 806	-116 806	0	0	0
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0	0	3 654	0	0	3 654
Różnice kursowe	0	0	-3	0	0	-2	0	0	0	0	-5
STAN NA DZIEŃ 30.09.2023											
Wartość księgowa netto	0	1 635	3 121	24	261	452	20 673	42 399	6 865	40 016	115 448
Wartość brutto	0	3 230	5 550	59	3 236	452	21 080	50 244	6 865	40 016	130 732
Umorzenie i utrata wartości	0	1 594	2 429	35	2 975	0	407	7 845	0	0	15 285
Wartość księgowa netto	0	1 635	3 121	24	261	452	20 673	42 399	6 865	40 016	115 448

	Grunty	Budynki	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Inne środki trwałe w budowie	Farmy fotowoltaiczne	Farmy fotowoltaiczne w budowie	Zaliczki na opłaty przyłączeniowe	Magazyny energii w budowie	Razem
STAN NA DZIEŃ 01.01.2022											
Wartość brutto	29	1 946	5 828	29	2 105	0	130 625	234 438	9 787	0	384 786
Umorzenie i utrata wartości	0	345	777	21	1 683	0	4 980	0	0	0	7 805
Wartość netto	29	1 601	5 052	8	422	0	125 645	234 438	9 787	0	376 981
ZMIANY W OKRESIE 01.01-31.12.2022											
Reklasyfikacja	0	1 009	-2 259	3	1 127	0	11 979	-11 861	0	0	0
Zwiększenia	0	466	1 666	27	19	428	13 528	129 509	22 647	27 587	195 877
Zmniejszenia	0	192	108	0	16	0	145 170	25 477	14 257	0	185 219
Amortyzacja	0	841	822	10	788	0	7 437	0	0	0	9 898
Zmniejszenie umorzenia	0	44	21	0	16	0	9 628	0	0	0	9 708
Przeniesienia	0	0	0	0	0	0	51 339	-51 339	0	0	0
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	0	0	0	0	0	-62 101	-165 472	0	0	-227 573
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0	-2 589	3 787	0	0	1 198
STAN NA DZIEŃ 31.12.2022											
Wartość księgowa netto	29	2 088	3 550	28	781	428	0	106 011	18 177	27 587	158 679
Wartość brutto	29	3 230	5 127	59	3 236	428	0	109 798	18 177	27 587	167 671
Umorzenie i utrata wartości	0	1 142	1 577	31	2 455	0	0	3 787	0	0	8 992
Wartość księgowa netto	29	2 088	3 550	28	781	428	0	106 011	18 177	27 587	158 679

	1.01 - 30.09.2023	1.01 - 31.12.2022
Odpisy aktualizujące na początek okresu	4 191	2 993
Zmiana stanu odpisów		
- utworzenie dodatkowych odpisów	3 654	3 787
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	0	-2 589
Odpisy aktualizujące na koniec okresu	7 845	4 191

W okresie do 30 września 2023 r., Grupa utworzyła odpisy aktualizujące z tytułu zaniechania niektórych z realizowanych projektów związanych z budową farm fotowoltaicznych, a także z tytułu wyceny do wartości godziwej części aktywów zakwalifikowanych jako przeznaczonych do sprzedaży, dla których rozpoznano utratę wartości.



4.12. Aktywa z tytułu prawa do użytkowania

	Grunty	Budynki	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Razem
STAN NA DZIEŃ	01.01.2023					
Wartość brutto	20 165	21 028	3 254	11 828	624	56 899
Umorzenie i utrata wartości	1 600	9 626	2 420	7 332	387	21 365
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-18 565	0	0	0	0	-18 565
Wartość netto	0	11 402	834	4 496	237	16 969
ZMIANY W OKRESIE	1.01 - 30.09.2023					
Reklasyfikacja	0	0	0	0	0	0
Zwiększenia	772	7 047	44	658	0	8 522
Zmniejszenia	9 505	2 684	1 995	2 900	0	17 084
Amortyzacja	0	3 973	492	2 490	160	7 115
Zmniejszenie umorzenia	0	2 388	1 995	2 213	0	6 596
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	8 733	0	0	0	0	8 733
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0
Różnice kursowe	0	-30	0	0	0	-30
STAN NA DZIEŃ	30.09.2023					
Wartość księgowa netto	0	14 151	387	1 977	77	16 591
Wartość brutto	0	25 362	1 303	9 586	624	36 905
Umorzenie i utrata wartości	0	11 211	916	7 609	547	20 284
Wartość księgowa netto	0	14 151	387	1 977	77	16 591

	Grunty	Budynki	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne rzeczowe aktywa trwałe	Razem
STAN NA DZIEŃ	01.01.2022					
Wartość brutto	28 883	19 618	3 254	11 033	694	63 482
Umorzenie i utrata wartości	1 499	5 812	1 288	4 767	174	13 542
Wartość netto	27 383	13 805	1 965	6 266	520	49 940
ZMIANY W OKRESIE	1.01 - 31.12.2022					
Reklasyfikacja	234	-270	-63	99	0	0
Zwiększenia	3 074	3 354	0	2 555	11	8 994
Zmniejszenia	12 025	1 944	0	1 859	81	15 909
Amortyzacja	1 230	4 453	1 069	4 090	213	11 054
Zmniejszenie umorzenia	1 129	910	0	1 525	0	3 564
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-18 565	0	0	0	0	-18 565
Zmiana Odpisów Aktualizujących	0	0	0	0	0	0



STAN NA DZIEŃ	31.12.2022					
Wartość księgowa netto	0	11 403	834	4 496	237	16 969
Wartość brutto	0	21 028	3 254	11 828	624	56 898
Umorzenie i utrata wartości	0	9 625	2 420	7 332	387	39 929
Wartość księgowa netto	0	11 404	834	4 496	237	16 969

4.13. Wartości niematerialne

	Wartość firmy	Wartości niematerialne pozostałe	Wartości niematerialne w trakcie realizacji	Razem
STAN NA DZIEŃ	01.01.2023			
Wartość brutto	6 200	3 889	8 578	18 667
Umorzenie	0	941	0	941
Wartość księgowa netto	6 200	2 948	8 578	17 725
ZMIANY W OKRESIE	1.01 - 30.09.2023			
Zwiększenia	0	193	1 286	1 479
Zmniejszenia	100	20	193	314
Amortyzacja	0	666	0	666
Różnice kursowe	0	-1	0	-1
Wartość księgowa netto	6 100	2 454	9 670	18 224
STAN NA DZIEŃ	30.09.2023			
Wartość brutto	6 100	4 061	9 670	19 831
Umorzenie	0	1 607	0	1 607
Wartość księgowa netto	6 100	2 454	9 670	18 224

	Wartość firmy	Wartości niematerialne pozostałe	Wartości niematerialne w trakcie realizacji	Razem
STAN NA DZIEŃ	01.01.2022			
Wartość brutto	6 100	874	2 125	9 099
Umorzenie	0	366	0	366
Wartość księgowa netto	6 100	508	2 125	8 732
ZMIANY W OKRESIE	1.01 - 31.12.2022			
Zwiększenia	100	3 096	9 517	12 713
Zmniejszenia	0	61	3 064	3 125
Amortyzacja	0	581	0	581
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	0	-15	0	-15
Wartość księgowa netto	6 200	2 947	8 578	17 725
STAN NA DZIEŃ	31.12.2022			
Wartość brutto	6 200	3 888	8 578	18 666
Umorzenie	0	941	0	941
Wartość księgowa netto	6 200	2 947	8 578	17 725



4.14. Jednostki zależne, współzależne oraz stowarzyszone

Lista jednostek zależnych, współzależnych i stowarzyszonych oraz zmiany w pierwszym kwartale 2023 roku zostały zamieszczone w punkcie 1.2. Wszystkie spółki z wyjątkiem Columbus Energy a.s., Columbus Energy Ukraine LLC, Columbus Energy Slovensko s.r.o., Columbus Energy Predaj SK s.r.o. mają siedzibę na terenie Polski. Udział w kapitale jest dla wszystkich jednostek równy udziałowi w głosach.

4.15. Nabycia jednostek zależnych

W okresie 9 miesięcy zakończonych 30 września 2023 r. Grupa Kapitałowa nie nabywała udziałów w spółkach celowych, których działalność związana jest z budową farm fotowoltaicznych i magazynów energii.

W poprzednich okresach, nabycia spółek zostały rozliczone jako nabycie aktywów, a cena alokowana w pozycji rzeczowe aktywa trwałe (środki trwałe w budowie). W okresie do 30 września 2023 r. Grupa dokonała dopłat do nabytych wcześniej udziałów na kwotę 31.978 tys. zł, która ujęta została w pozycji środki trwałe w budowie.

4.16. Inwestycje w jednostkach zależnych i stowarzyszonych

Wartość udziałów	30.09.2023
Saule Technologies S.A. (jednostka stowarzyszona)	31 811
Columbus Energy Slovensko s.r.o. (jednostka zależna)	288
Columbus Energy Ukraine LLC (jednostka zależna)	69
Razem	32 168

Grupa nie objęła konsolidacją Spółki Columbus Energy Slovensko s.r.o, Columbus Energy Predaj SK s.r.o. oraz Columbus Energy Ukraine LLC z uwagi na nieistotny charakter ich danych finansowych na dzień 30 września 2023 r.

	Saule Technologies S.A.
Stan na 1 stycznia 2023	36 336
Nabycie udziałów/akcji	0
Udział w zysku (stracie) jednostki stowarzyszonej	-4 525
Zbycie udziałów/akcji	0
Stan na 30 września 2023	31 811

Poniżej zaprezentowano podstawowe dane finansowe Grupy Saule S.A. po przekształceniu do zasad grupowych:

Dane finansowe GK Saule Technologies S.A.	30.09.2023	31.12.2022
Aktywa trwałe	806 359	839 672
Aktywa obrotowe	43 464	36 381
Zobowiązania długoterminowe	47 949	74 196
Zobowiązania krótkoterminowe	86 039	47 130
Kapitał własny	715 835	754 726

Skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów GK Saule Technologies S.A.	1.01 - 30.09.2023	01.01 - 31.12.2022
Przychody ze sprzedaży	321	2 099
Zysk(strata) z działalności kontynuowanej	-10 622	-19 714
Całkowite dochody ogółem	-10 622	-19 714



4.17. Sprzedaż udziałów w jednostkach zależnych

W dniu 22 grudnia 2022 r. Grupa podpisała z Engie Zielona Energia sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach przedwstępną warunkową umowę dotyczącą transakcji obejmującej w szczególności sprzedaż na rzecz Engie spółek z Grupy Kapitałowej Columbus, realizujących projekty farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 102,5 MW za cenę około 97,6 mln EUR, która może zostać powiększona o udział w zyskach tych farm do końca 2026 r.

Jednocześnie, w związku ze spełnieniem wszystkich warunków zawieszających, w dniu 27 lutego 2023 r., podpisano umowy przyrzeczone dotyczące sprzedaży drugiej transzy spółek. Sprzedawcą spółek z drugiej transzy była spółka zależna New Energy Investments sp. z o.o. („NEI”), która sprzedała całość udziałów w następujących spółkach: Elektrownia PVPL 213 sp. z o.o., Elektrownia PVPL 288 sp. z o.o., ES Sigielki sp. z o.o., ES Banachy sp. z o.o., ES Nisko sp. z o.o., Greenprojekt 16 sp. z o.o., Ecowolt 18 sp. z o.o., Ecowolt 9 sp. z o.o., Ecowolt 2 sp. z o.o., Ecowolt 1 sp. z o.o., Eko Energia II sp. z o.o., Eko Energia-Fotowoltaika Domaniew II sp. z o.o.

Sprzedaż spółek farmowych	1.01 - 30.09.2023
Otrzymana zapłata	24 574
Należność z tytułu sprzedaży po dyskoncie i korekcie ceny	3 693
Koszty związane z transakcją	3 068
Wartość aktywów netto sprzedanych spółek	11 670
Wynik ze sprzedaży Transz 2 i 3	13 529
Korekta ceny i rozliczenia Transzy 1	(2 927)
Wynik na sprzedaży pozostałych spółek zależnych	520
Wynik ze zbycia farm	11 122

Zapłata należna za sprzedane przez NEI udziały w spółkach w ramach drugiej transzy została przekazana Grupie przez Kupującego w następujący sposób:

- kwota 13.411 tys. zł została przelana przez Kupującego na rachunek Escrow i została przeznaczona na częściową spłatę zobowiązania z tytułu obligacji;
- kwota 6.127 tys. zł została zapłacona przez Kupującego jako spłata zobowiązań Grupy z tytułu pożyczek wobec sprzedawanych spółek;
- kwota 3.368 tys. zł, która została zaprezentowana jako należności długoterminowe, dotyczy należności zatrzymanej przez Kupującego, która zgodnie z umową ma zostać zwrócona NEI po upływie 6-ciu lat lub po dostarczeniu przez NEI bezwarunkowej i nieodwołalnej gwarancji, dodatkowo jako należności ujęta została kwota 234 tys. zł i zostanie przekazana NEI przez kupującego po otrzymaniu zwrotu VAT-u;
- dodatkowo kwota 55.641 tys. zł została przelana przez Kupującego jako spłata zobowiązań z tytułu pożyczek sprzedawanych spółek wobec NEI i została przeznaczona na częściową spłatę zobowiązania z tytułu obligacji.

Zapłata za udziały została pomniejszona o 5% ceny sprzedaży, która to wartość stanowi kaucję zabezpieczającą ewentualne roszczenia Engie, w związku z nabyciem Spółek Farmowych. Zgodnie z Umową kaucja zostanie zwrócona Grupie w przypadku (i) upływu 6 lat od daty zamknięcia drugiej transzy lub (ii) dostarczenia przez Grupę bezwarunkowej i nieodwołalnej gwarancji, w formie zaakceptowanej przez Engie, na kwotę odpowiadającą kaucji. Na dzień rozliczenia transakcji założono, że kaucja zostanie zwrócona po 6-ciu latach. Należność została zdyskontowana stopą 10%. Stopa dyskonta odzwierciedla ryzyko kredytowe podmiotu zaangażowanego w transakcję. Należność po dyskoncie na dzień transakcji wynosiła 2.240 tys. zł., została ujęta w pozycji należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności w części długoterminowej.

W ramach podpisanej 22 grudnia 2022 r. Umowy Przedwstępnej na sprzedaż farm fotowoltaicznych 102,5 MW, pomiędzy Columbus JV1 sp. z o.o., New Energy Investments sp. z o.o., Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o., Columbus JV-7 sp. z o.o., Columbus JV-6 sp. z o.o., a Engie Zielona Energia sp. z o.o. i Columbus Energy S.A. istnieje załącznik Schedule 17 – *Purchase Price Adjustment-Profit Sharing Mechanizm*.

W ramach załącznika jw. Grupie przysługuje potencjalnie dodatkowe wynagrodzenie. Takie dodatkowe wynagrodzenie będzie należne, jeżeli EBITDA sprzedanych podmiotów skorygowana zgodnie z zapisami załącznika 17 jw. będzie wyższa od poziomu bazowego wskazanego w tym załączniku. Takie dodatkowe wynagrodzenie będzie skalkulowane jako ½ kwoty przewyższającej kwotę bazową i będzie należne za lata 2023-2024-2025-2026.



Na dzień bilansowy, biorąc pod uwagę, że wycena sprzedanych spółek objętych umową Profit Sharing oparta była o cenę energii elektrycznej zgodnie z wygranymi aukcjami i ze względu na to, że w październiku roku 2022 nastąpiły zmiany legislacyjne, które zobowiązują producentów występujących w aukcji do dostarczania wolumenu produkowanej energii elektrycznej w cenie aukcyjnej oraz w związku z niepewnością co do dalszej sytuacji cenotwórczej, Grupa oszacowała na zero wartość takiego potencjalnego dodatkowego wynagrodzenia.

W ramach zabezpieczenia tej transakcji Columbus udzielił poręczenia za oświadczenia i zapewnienia do łącznej kwoty stanowiącej równowartość około 20% jej wartości. Zabezpieczenie to opisano w notcie II.

Zapłata należna za sprzedane przez JV-7 oraz JV-6 HoldCo 2 udziały w spółkach w ramach trzeciej transzy została przekazana Grupie przez Kupującego w następujący sposób:

- kwota 49.282 tys. zł została przelana przez Kupującego na rachunek Escrow i została przeznaczona na częściową spłatę krótkoterminowych zobowiązań pożyczkowych w stosunku do DC24 ASI Sp. z o.o.,
- kwota 10.881 tys. zł została przelana przez Kupującego na rachunek Escrow i została przeznaczona na spłatę krótkoterminowych zobowiązań handlowych,
- kwota 2.553 tys. zł, która została zaprezentowana jako należności długoterminowe, dotyczy należności zatrzymanej przez Kupującego, która zgodnie z umową ma zostać zwrócona Sprzedającemu po upływie 6-ciu lat lub po dostarczeniu przez Sprzedającego bezwarunkowej i nieodwołalnej gwarancji.

Zapłata za udziały została pomniejszona o 5% ceny sprzedaży, która to wartość stanowi kaucję zabezpieczającą ewentualne roszczenia Engie, w związku z nabyciem Spółek Farmowych. Zgodnie z Umową kaucja zostanie zwrócona Grupie w przypadku (i) upływu 6 lat od daty zamknięcia drugiej transzy lub (ii) dostarczenia przez Grupę bezwarunkowej i nieodwołalnej gwarancji, w formie zaakceptowanej przez Engie, na kwotę odpowiadającą kaucji. Na dzień rozliczenia transakcji założono, że kaucja zostanie zwrócona po 6-ciu latach. Należność została zdyskontowana stopą 10%. Stopa dyskonta odzwierciedla ryzyko kredytowe podmiotu zaangażowanego w transakcję. Należność po dyskoncie na dzień transakcji wynosiła 1.453 tys. zł., została ujęta w pozycji należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności w części długoterminowej.



4.18. Udzielone pożyczki

Udzielone pożyczki	1.01 - 30.09.2023	1.01 - 31.12.2022
Stan na początek okresu	14 429	37 687
Zmiana stanu pożyczek	3 301	15 419
- udzielone	2 146	13 965
- naliczone odsetki	1 156	1 454
Zmniejszenia	-1 942	-38 677
- spłata	-1 105	-18 113
- spłacone odsetki	-97	-339
- wycena bilansowa	-1	-57
- inne (objęcie kontroli nad pożyczkobiorcą, kompensaty)	-51	-17 254
- odpisy aktualizujące - (utworzenie) / rozwiązanie	-688	-2 914
Stan na koniec okresu	15 789	14 429

	Odpisy aktualizujące pożyczki	
	1.01 - 30.09.2023	1.01 - 31.12.2022
Odpisy aktualizujące na początek okresu	2 915	0
Zmiana stanu rezerwy		
- utworzenie dodatkowych odpisów	1 138	2 915
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	-450	0
- aktualizacja wartości godziwej przejętych aktywów	0	0
- wykorzystanie odpisów aktualizujących	0	0
Odpisy aktualizujące na koniec okresu	3 603	2 915



Pożyczkobiorca	Saldo na dzień 30.09.2023	Saldo na dzień 31.12.2022	Oprocentowanie	Termin spłaty	Zabezpieczenia
Columbus&Farmy	3 668	1 777	WIBOR 3M + 2,0 p.p.	31.12.2022	brak
Pożyczki udzielone spółkom współzależnym - Farmy	3 668	1 777			
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 1	112	113	3,50%	30 dni od dnia przyjęcia oferty dewelopera	oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 2	0	97	4,00%	19.11.2022	oświadczenie pożyczkobiorcy o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 3	108	105	4,00%	26.08.2022	brak
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 4	40	40	5,00%	19.09.2021	1) Zastaw rejestrowy na projekcie 2) Umowa przelewu wierzytelności 3) Oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 5	332	321	5,00%	06.08.2023	1) zastaw rejestrowy na 50% udziałów, 2) oświadczenie o poddaniu się egzekucji art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 6	69	67	5,00%	09.09.2023	1) zastaw rejestrowy na 50% udziałów, 2) umowa przelewu wierzytelności
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 7	0	558	1,00%	22.06.2022	1) umowa przelewu wierzytelności 2) oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczkobiorca - Spółka farmowa 8	914	908	1,00%	18.10.2023	1) umowa przelewu wierzytelności 2) oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 k.p.c.
Pożyczki udzielone spółkom pozostałym	1 577	2 209			
Pożyczkobiorca 1	7 519	7 458	WIBOR 3M + 2,5%	31.12.2022	brak
Pożyczkobiorca 2	1 210	1 128	WIBOR 3M + 4,0 p.p.	31.03.2022	hipoteka umowna
Pożyczkobiorca 3	538	1 005	WIBOR 3M + 5,18 p.p.	14.12.2024	brak
Pożyczkobiorca 4	785	768	3,24%	25.02.2025	1) oświadczenie o poddaniu się egzekucji w trybie 777 k.p.c. 2) zastaw rejestrowy na akcjach serii B spółki, ZABEZPIECZENIE DOTYCZY 1.000.000 sztuk objętych akcji serii B.
Pożyczkobiorca 5	441	0	WIBOR 3M+6,57 %	5/16/2024	brak
Pozostali	51	83	WIBOR 1M + 2%	30.04.2023	brak
Razem pozostałe	10 544	10 442			
RAZEM	15 789	14 429			



4.19. Zapasy

	30.09.2023	31.12.2022
Materiały	51 927	89 240
<i>w tym materiały u klienta</i>	10 753	10 194
Towary w drodze	14 512	12 123
Produkcja w toku	348	632
Projekty	8 353	3 759
Razem	75 139	105 755

	1.01 - 30.09.2023	1.01 - 31.12.2022
Odpisy aktualizujące na początek okresu	10 804	1 704
Zmiana stanu rezerwy		
- utworzenie dodatkowych odpisów	261	9 100
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	-6 152	0
- wykorzystanie odpisów aktualizujących	-1 098	0
Odpisy aktualizujące na koniec okresu	3 815	10 804

Spółka przystępując do dokonania analizy wyceny zapasu magazynowego dokonała zmiany sposobu określania tego odpisu.

Spółka nabyła nowe kompetencje w tym zakresie poprzez pozyskanie do zespołu specjalistów z tej dziedziny. W związku z tym Spółka przeanalizowała dane historyczne oraz trendy rynkowe i ustaliła sposób aktualizacji odpowiedni do branży opierając się nie jak dotychczas tylko na okresie zalegania zapasów, ale również na technologicznym wieku urządzeń i ich zbywalności na rynku.

Spółka ustaliła odrębne zasady dla największych grup towarowych i tak:

- Panele (moc panela - wyodrębniono dwie grupy paneli o mocy do 325 Wp i powyżej 325 Wp, wiek zapasu, przydatność użytkowa),
- Inwertery (wymagalność i ważność certyfikatu, rodzaj zastosowanej technologii 4G i powyżej 4G, przydatność użytkowa na rynku, wiek zapasu).

Dla grup pompy ciepła, magazyny energii, baterie modułowe Spółka zastosowała ocenę technologiczno-wiekową.

W wyniku zastosowanej zmiany Spółka zmniejszyła odpis aktualizujący zapas magazynowy o 6.989 tys. zł.



4.20. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

	30.09.2023	31.12.2022
Należności handlowe brutto	36 700	29 259
Odpis aktualizujący	-8 457	-5 934
Należności handlowe netto	28 243	23 325
Należności związane ze sprzedażą z odroczonym terminem płatności	7 371	8 089
Przedpłaty	9 908	7 903
Należności z tytułu podatku VAT	13 045	19 888
Kaucje, wadia	3 637	13 171
Zaliczki na dostawy i usługi	9 335	17 568
Należności z tyt. Sprzedaży udziałów i rozliczenia nabycia	11 503	7 967
Rozrachunki z pracownikami	507	727
Pozostałe należności	1 483	2 689
Należności handlowe oraz pozostałe należności razem	85 032	101 329
Krótkoterminowe	67 652	81 547
Długoterminowe	17 380	19 781

30.09.2023	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesiące	od 3 do 6 miesiące	od 6 do 12 miesiące	powyżej 12 miesiące	
Należności handlowe brutto	18 751	3 587	1 717	6 354	6 292	36 700
Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)	18 259	3 564	1 690	3 208	6 055	32 777
Odpis aktualizujący	-46	-91	-192	-1 010	-5 926	-7 265
Procent oczekiwanych strat	0%	3%	11%	31%	98%	22%
Pozostałe analizowane indywidualnie	492	23	27	3 145	236	3 923
Odpis aktualizujący	-5	-1	-5	-945	-236	-1 192
Procent oczekiwanych strat	1%	4%	19%	30%	100%	30%
Należności handlowe netto razem	18 701	3 494	1 520	4 399	129	28 243

31.12.2022	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesiące	od 3 do 6 miesiące	od 6 do 12 miesiące	powyżej 12 miesiące	
Należności handlowe brutto	10 982	6 971	2 428	3 820	5 057	29 259
Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)	10 982	6 915	2 372	3 524	4 070	27 863
Odpis aktualizujący	-29	-213	-394	-1 116	-3 677	-5 429
Procent oczekiwanych strat	0%	3%	17%	32%	90%	19%



Pozostałe analizowane indywidualnie	0	56	56	296	987	1 396
Odpis aktualizujący	0	0	0	0	-506	-506
Procent oczekiwanych strat	0%	0%	0%	0%	51%	36%
Należności handlowe netto razem	10 953	6 758	2 034	2 704	874	23 325

30.09.2023	Nieprzeterminowane			Przeterminowane				Razem
	0 zaległych rat	do 1 zaległej raty	od 2 do 3 rat	od 4 do 6 rat	od 7 do 9 rat	od 10 do 12 rat	pow. 12 rat	
Należności z odroczonym terminem płatności	2 178	1 568	1 697	1 210	611	545	1 729	9 538
Odpis aktualizujący	9	6	14	180	149	253	1 556	2 167
Procent oczekiwanych strat	0%	0%	1%	15%	24%	46%	90%	
	2 169	1 562	1 683	1 030	462	292	173	7 371

31.12.2022	Nieprzeterminowane			Przeterminowane				Razem
	0 zaległych rat	do 1 zaległej raty	od 2 do 3 rat	od 4 do 6 rat	od 7 do 9 rat	od 10 do 12 rat	pow. 12 rat	
Należności z odroczonym terminem płatności	3 601	1 512	1 406	763	579	373	1 061	9 295
Odpis aktualizujący	13	6	11	114	130	185	747	1 206
Procent oczekiwanych strat	0%	0%	1%	15%	22%	50%	70%	
	3 588	1 506	1 395	649	449	188	314	8 089

4.21. Środki pieniężne

	30.09.2023	31.12.2022
Środki pieniężne w banku i w kasie	6 673	21 112
w tym środki o ograniczonym zakresie dysponowania	672	541
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	200
Razem	6 673	21 312

PLN

Środki pieniężne w banku i w kasie	5 909	9 661
w tym środki o ograniczonym zakresie dysponowania	672	541
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	200
Razem PLN	5 909	9 861

CZK

Środki pieniężne w banku i w kasie	452	3 118
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
Razem CZK	452	3 118



EUR

Środki pieniężne w banku i w kasie	295	8 330
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
Razem EUR	295	8 330

GBP

Środki pieniężne w banku i w kasie	4	3
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
Razem GBP	4	3

USD

Środki pieniężne w banku i w kasie	13	0
Krótkoterminowe depozyty bankowe	0	0
Razem USD	13	0

4.22. Kapitał własny

Wyemitowany kapitał akcyjny

Kapitał akcyjny na dzień 30 września 2023 r. i na dzień publikacji raportu wynosi 129 982 198,50 zł i dzieli się obecnie na 68 773 650 akcji o wartości nominalnej 1,89 zł każda.

Ogólna liczba głosów wynikająca z wszystkich wyemitowanych przez Jednostkę Dominującą akcji odpowiada liczbie głosów na Walnym Zgromadzeniu Columbus Energy S.A.

W 2023 r. Jednostka Dominująca nie emitowała akcji. Ostatnia emisja akcji miała miejsce w 2021 r.

Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty

W latach ubiegłych Jednostka Dominująca nie wypłacała dywidendy. Również w okresie od 1 stycznia do 30 września 2023 r. Jednostka Dominująca nie wypłacała dywidendy ani zaliczek na poczet dywidendy.

Dywidendy dla udziałowców niekontrolujących

W dniu 27 października 2022 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie Columbus Elite S.A. podjęło uchwałę w sprawie wypłaty dywidendy w kwocie 20.444 tys. zł. 30% dywidendy tj. kwota 6.133 tys. zł została przeznaczona do wypłaty pozostałym akcjonariuszom. Dywidenda została wypłacona w pierwszym kwartale 2023 roku.

Udziały niekontrolujące

Poniższa tabela przedstawia szczegóły na temat istotnych jednostek zależnych w Grupie, które mają udziały niekontrolujące:

Nazwa Spółki	Siedziba	Procentowa wielkość udziałów posiadanych przez Grupę		Procentowy udział w głosach	
		30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Columbus Elite S.A.	Kraków	70%	70%	70%	70%
Votum Energy S.A.	Wrocław	39%	39%	39%	39%
Columbus Energy a.s.	Brno	100%	52%	100%	52%



Wartość udziałów niekontrolujących:

	30.09.2023	31.12.2022
Columbus Elite S.A.	1 004	708
Votum Energy S.A.	-134	-150
Columbus Energy a.s.	0	-1 550
Udziały niekontrolujące	869	-992

Wybrane dane finansowe jednostek zależnych, które mają udziały niekontrolujące

Skrócone sprawozdanie z sytuacji finansowej	Votum Energy S.A.		Columbus Energy a.s.		Columbus Elite S.A.	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Aktywa trwałe	323	267	n/d	109	10 498	21 146
Aktywa obrotowe	1 366	2 514	n/d	14 825	8 571	10 360
Zobowiązania długoterminowe	0	0	n/d	0	0	0
Zobowiązania krótkoterminowe	2 818	3 485	n/d	18 078	15 725	29 147
Kapitał własny przypadający:	-1 129	-705	n/d	-3 144	3 345	2 359
Akcjonariuszom jednostki dominującej	-995	-556	n/d	-1 620	2 342	1 651
Udziałom niekontrolującym	-134	-150	n/d	-1 550	1 004	708

Skrócone sprawozdanie z całkowitych dochodów	Votum Energy S.A.		Columbus Energy a.s.		Columbus Elite S.A.	
	01.01 - 30.09.2023	01.01 - 31.12.2022	01.01 - 30.09.2023	01.01 - 31.12.2022	01.01 - 30.09.2023	01.01 - 31.12.2022
Przychody ze sprzedaży	5 699	13 605	n/d	3 770	43 596	44 472
Zysk(strata) z działalności kontynuowanej	25	188	n/d	-4 102	986	171
Całkowite dochody ogółem	25	188	n/d	-4 102	986	171

4.23. Kredyty i pożyczki

	30.09.2023	31.12.2022
Długoterminowe:	39 154	193 836
Kredyty bankowe	0	0
Pożyczki	39 154	193 836
Krótkoterminowe:	489 524	308 971
Kredyty bankowe	13 822	24 160
Pożyczki	475 703	284 811
Razem	528 678	502 807



	1.01 - 30.09.2023	1.01 - 31.12.2022
Kredyty i pożyczki w bilansie	502 807	318 240
Zakwalifikowane jako dostępne do sprzedaży	77	0
Stan na początek okresu	502 884	318 240
Zmiana stanu kredytów i pożyczek:		
- zaciągnięcie	46 924	468 374
- spłata	-59 551	-314 469
- naliczone odsetki	40 713	43 649
- spłacone odsetki	-1 439	-16 065
- wycena walutowa	-1 025	-247
- pozostałe	172	3 401
- kredyty i pożyczki grupy do zbycia klasyfikowanej jako przeznaczonej do sprzedaży	0	-77
Stan na koniec okresu	528 678	502 807



Na dzień 30.09.2023 r. Grupa korzystała z finansowania wg poniższego zestawienia

30.09.2023	Nazwa kredytu / pożyczki	Kwota zobowiązania 30.09.2023	Kwota zobowiązania 31.12.2022	Waluta	Limit	Termin spłaty	Oprocentowanie	Rodzaj zabezpieczenia
1.	BOŚ KRB	13 822	23 235	PLN	15 000	31.05.2024	WIBOR 1M + 2,4 p.p.	- gwarancja BGK, - oświadczenie o poddaniu się egzekucji, - weksel własny in blanco wraz z deklaracją wekslową, - zastaw finansowy na rachunkach w banku, - pełnomocnictwo do rachunków w banku, - zastaw rejestrowy na zapasach, - cesja praw z polisy ubezpieczeniowej zapasów
2.	Pożyczkodawca 1	78 890	128 307	PLN		08.04.2023 - 09.12.2023	WIBOR 3M + 6,59 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na aktywach, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC, podporządkowanie wierzytelności
3.	Pożyczkodawca 1	90 544	77 660	PLN		28.09.2024	WIBOR 3M + 4,25 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC
4.	Pożyczkodawca 1	39 154	34 026	PLN		27.11.2024	WIBOR 3M + 4,25 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na aktywach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC
5.	Pożyczkodawca 1	74 572	68 588	PLN		08.09.2024	stopa lombardowa NBP + 4,75 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, zastawy rejestrowe na aktywach, cesja praw umów, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC, podporządkowanie i cesja wierzytelności
6.	Pożyczkodawca 1	114 111	104 846	PLN		30.06.2023	WIBOR 1Y + 5,25 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, zastawy rejestrowe na aktywach, cesja praw z umów, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC, podporządkowanie i cesja wierzytelności
7.	Pożyczkodawca 1	49 971 (10 780 EUR)	47 384 PLN (10 104 EUR)	PLN (EUR)		30.06.2023	EURIBOR 1Y + 5,25 p.p.	poręczenia, zastawy rejestrowe i zastawy zwykłe na akcjach Saule Technologies S.A., zastawy rejestrowe na udziałach, zastawy rejestrowe na aktywach, zastawy rejestrowe na rachunkach bankowych, oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC,



8.	Pożyczkodawca 1	48 824 (10 532 EUR)	0	PLN (EUR)	31.12.2023	EURIBOR 1Y + 5,25 p.p.	oświadczenia o poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 KPC, zastawy rejestrowe na udziałach
9.	Pożyczkodawca 2	9 559	9 218	PLN	30.06.2022	stałe 5,7%	zastaw rejestrowy na aktywach (zapasach magazynowych), oświadczenie o poddaniu się egzekucji
10.	Pożyczkodawca 3	7 188	6 932	PLN	30.06.2022	stałe 5,7%	zastaw rejestrowy na aktywach (zapasach magazynowych), oświadczenie o poddaniu się egzekucji
11.	Pożyczkodawca 4	1 286	1 656	PLN	30.06.2023 01.01.2024 30.04.2024	WIBOR 3M + 2 p.p. WIBOR 1M + 2 p.p.	brak
12.	PFR	0	104	PLN	25.07.2023		
13.	Pozostałe	756	928	PLN			
Kredyty i pożyczki		528 678	502 884	PLN			
							<ul style="list-style-type: none"> - weksel własny in blanco Emitenta, - oświadczenie Emitenta o poddaniu się egzekucji, - zastawy finansowe na rachunkach bankowych Emitenta, - cesje wierzytelności z umów pożyczek udzielonych przez Emitenta 24 zależnym spółkom SPV, - umowa wsparcia Emitenta przez Columbus Energy S.A., - zastawy rejestrowe na udziałach 24 spółek SPV zależnych od Emitenta, - zastawy rejestrowe na 31 Projektach elektrowni fotowoltaicznych (zbiór rzeczy i praw) umiejscowionych w 24 spółkach SPV zależnych od Emitenta , - cesje wierzytelności z umów dotyczących realizacji i działalności 31 elektrowni fotowoltaicznych umiejscowionych w 24 spółkach SPV zależnych od Emitenta, - zastawy finansowe na rachunkach bankowych 24 spółek SPV zależnych od Emitenta, - weksle własne in blanco 24 spółek SPV zależnych od Emitenta, - kaucja środków pieniężnych w kwocie 1.750.000,-zł
1.	Obligacje Seria A	0	68 903	PLN	12.03.2035	WIBOR 6M+ 2,8%	
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych		0	68 903	PLN			



4.24. Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych

Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych dotyczą obligacji serii A wyemitowanych w 2020 r. przez spółkę zależną New Energy Investments sp. z o.o. o łącznej początkowej wartości nominalnej 75.000 tys. zł, z terminem wykupu w okresie 15 lat od daty emisji.

W związku z realizacją II transzy sprzedaży farm fotowoltaicznych, w dniu 27 lutego 2023 r. na żądanie New Energy Investments sp. z o.o. nastąpił wcześniejszy wykup wszystkich wyemitowanych 75.000 szt. obligacji o wartości nominalnej na dzień wykupu 911,0 zł każda, za łączną kwotę (powiększoną o należne odsetki oraz premię za wcześniejszy wykup) 70.532,44 tys. zł. W związku z wcześniejszym wykupem obligacji w dniu 27 lutego 2023 r. nastąpiło umorzenie całości wyemitowanych obligacji serii A i na dzień 30 września 2023 r. Grupa nie posiadała zobowiązań z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych.

	30.09.2023	31.12.2022
Obligacje	0	68 325
Seria A	0	68 325
Odsetki od obligacji	0	578
Seria A	0	578
Koszty obsługi	0	-837
Seria A	0	-837
Razem	0	68 066

New Energy Investments sp. z o. o.	1.01 - 30.09.2023	1.01 - 31.12.2022
Stan na początek okresu	68 066	133 061
Zmiana stanu zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych		
- emisja	0	0
- wykup	-68 325	-63 825
- naliczone odsetki	1 117	8 541
- spłacone odsetki	-1 695	-9 552
- koszty obsługi	838	-160
- obligacje grupy do zbycia klasyfikowanej jako przeznaczonej do sprzedaży	0	-68 066
Stan na koniec okresu	0	0

4.25. Zobowiązania z tytułu leasingu

Zobowiązania z tytułu leasingu	1.01 - 30.09.2023	1.01 - 31.12.2022
Stan na początek okresu zgodnie z bilansem	18 374	49 570
Zakwalifikowane jako dostępne do sprzedaży	18 296	0
Razem stan na początek okresu	36 670	49 570
Zwiększenia (nowe leasingi)	2 161	5 450
Zmiany umów leasingu, aktualizacja wyceny	5 558	1 467
Odsetki	573	2 055
Płatności	-8 466	-12 734
Zmniejszenia	-8 456	-9 136
Zobowiązania z tytułu leasingu grupy do zbycia klasyfikowanej jako przeznaczonej do sprzedaży	-9 806	-18 296
Różnice kursowe	0	0
Stan na koniec okresu	18 234	18 374
Krótkoterminowe	6 949	8 566
Długoterminowe	11 285	9 808



4.26. Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych

ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU ŚWIADCZEŃ PRACOWNICZYCH:	30.09.2023	31.12.2022
– odprawy emerytalne	119	177
– wynagrodzenia bieżące	3 616	4 557
– rezerwy na urlopy	1 735	2 575
Razem	5 469	7 309
w tym:		
– część długoterminowa	89	89
– część krótkoterminowa	5 380	7 220

4.27. Odroczonego podatek dochodowy

Aktywo z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2021	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2022	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 30 września 2023
Niewypłacone wynagrodzenia i inne świadczenia	476	251	1 150	-496	654
Różnica pomiędzy wartością bilansową a podatkową RAT	8	140	0	173	173
Zobowiązania z tytułu leasingu	4 968	-1 477	5 963	-2 763	3 200
Strata podatkowa	0	9 416	12 131	-137	11 994
Rezerwy na koszty	1 302	641	2 156	988	3 144
Odpisy aktualizujące	1 775	2 521	5 182	158	5 340
Naliczone odsetki	245	-245	374	3 218	3 592
Ujemne różnice kursowe	71	90	165	-112	53
Rozliczenie kontraktów długoterminowych	133	3 929	0	530	530
Kary umowne naliczone	12	26	38	0	38
Gwarancje	80	395	736	99	835
Przychody przyszłych okresów	0	0	298	-298	0
Pozostałe	73	115	956	2 696	3 652
Razem	9 143	15 802	29 149	4 056	33 205
Przeklasyfikowanie jako aktywa dostępne do sprzedaży	0		-319		-5
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-8 315		-8 180		-10 001
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	828		20 650		23 198



Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2021	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2022	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 30 września 2023
Różnica pomiędzy wartością bilansową a podatkową RAT	5 523	3 876	9 399	-59	9 340
Zobowiązania z tytułu leasingu	0	0	0	0	0
Kary umowne naliczone	42	242	284	206	490
Koszty obsługi obligacji	0	0	0	0	0
Naliczone odsetki	335	1 233	1 568	-1 568	0
Dodatnie różnice kursowe	45	37	82	25	107
Rozliczenie kontraktów długoterminowych	0	101	101	-101	0
Przychody przyszłych okresów	1 762	-1 740	22	-1	21
Rezerwy na koszty	0	0	0	21	21
Pozostałe	0	442	442	-370	72
Razem	7 707	4 192	11 899	-1 848	10 051
Przeklasyfikowanie jako aktywa dostępne do sprzedaży	0		-2 859		-50
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-8 315		-8 180		-10 001
Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-608		859		0

4.28. Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania

Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania	30.09.2023	31.12.2022
Zobowiązania handlowe	67 114	61 548
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	29 495	41 169
Pozostałe zobowiązania	19 326	24 145
RAZEM	115 936	126 863
w tym:		
- długoterminowe	609	3 891
- krótkoterminowe	115 327	122 972

Zobowiązania z tytułu umów z klientami dotyczą w całości otrzymanych od klientów zaliczek lub zadatków na poczet wykonania montażu instalacji fotowoltaicznych.

Pozostałe zobowiązania	30.09.2023	31.12.2022
Zobowiązania publiczno-prawne	4 519	9 629
Pozostałe zobowiązania wobec pracowników	81	158
Rozliczenia międzyokresowe kosztów	501	1 350
Zobowiązania z tytułu opłaty produktowej	3 609	3 347
Zobowiązania z tyt. dywidendy wobec udziałowców niekontrolujących	40	6 133
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	4 490	0
Kaucje i zabezpieczenia	2 031	1 399
Pozostałe rozrachunki	4 056	2 128
Razem	19 326	24 145
w tym:		
- długoterminowe	609	480
- krótkoterminowe	18 717	23 665



4.29. Rezerwy

	30.09.2023	31.12.2022
Rezerwa na koszty napraw gwarancyjnych	2 684	2 042
Rezerwy na likwidację farm	0	0
Pozostałe rezerwy	924	596
Razem	3 608	2 638
długoterminowe	1 252	909
krótkoterminowe	2 357	1 729

	Rezerwa na koszty likwidacji farm fotowoltaicznych		Rezerwa na koszty napraw gwarancyjnych	
	1.01 - 30.09.2023	1.01 - 31.12.2022	1.01 - 30.09.2023	1.01 - 31.12.2022
Stan na początek okresu	0	7 508	2 041	1 463
Zakwalifikowane jako dostępne do sprzedaży	2 060	0	0	0
Zmiana stanu rezerwy				
- utworzenie dodatkowych rezerw	684	3 204	3 213	1 881
- rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	0	0	0	0
- utworzenie rezerwy koszt odsetkowy	0	0	0	0
- zmniejszenie rezerwy (zmiana stopy dyskonta)	0	0	0	0
- zmniejszenie rezerwy (sprzedaż farm fotowoltaicznych)	-2 060	-8 652	0	0
- przeklasyfikowanie jako zobowiązania DDS	-684	-2 060	0	0
- wykorzystanie rezerw	0	0	-2 571	-1 303
Stan na koniec okresu	0	0	2 683	2 041
długoterminowe	0	0	1 493	1 133
krótkoterminowe	0	0	1 190	909

4.30. Aktywa przeznaczone do sprzedaży i zobowiązania związane z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży

Grupę do zbycia zaklasyfikowaną jako przeznaczoną do sprzedaży stanowią aktywa netto części spółek należących do grup związanych z budową farm fotowoltaicznych. Jak wskazano w punkcie 4.17, Grupa w dniu 22 grudnia 2022 r. podpisała przedwstępna umowę sprzedaży z Engie Zielona Energia sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach, dodatkowo Grupa aktywnie poszukuje nabywców na farmy fotowoltaiczne Grupy JV-8 oraz pojedynczych spółek farmowych.

Na dzień bilansowy Grupa oceniła, że w stosunku do aktywów i zobowiązań spółek z powyższych grup zostały spełnione wynikające z MSSF 5 Aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży oraz działalność zaniechana warunki w zakresie klasyfikacji powyższych składników majątku jako grupy do zbycia przeznaczonej do sprzedaży, w szczególności aktywa netto są w ocenie Spółki dostępne do natychmiastowej sprzedaży w ich bieżącym stanie, z uwzględnieniem jedynie normalnych i zwyczajowo przyjętych warunków dla sprzedaży. W związku z powyższym Grupa dokonała reklasyfikacji aktywów i zobowiązań spółek z powyższych grup jako grupy do zbycia do pozycji odpowiednio: aktywów zaklasyfikowanych jako przeznaczonych do sprzedaży oraz zobowiązań grupy do zbycia zaklasyfikowanych jako przeznaczone do sprzedaży. Grupa na dzień bilansowy wyceniła aktywa przeznaczone do sprzedaży w ich wartości księgowej, a dla niektórych z nich rozpoznaje utratę wartości (aktywa związane ze spółkami Ecowolt 12 i Ecowolt 14). Wartość godziwa spółek przeznaczonych do sprzedaży, została ustalona odpowiednio w oparciu o ustalenia umowy przedwstępnej z dnia 22 grudnia 2022 r. oraz propozycje umów sprzedaży będące w trakcie negocjacji i pomniejszona została o koszty doprowadzenia do sprzedaży.

Grupa sprzedaż wskazanych w sprawozdaniu finansowym spółek traktuje jako element optymalizacji pozycji finansowej.

Umowa przedwstępna którą zawarła Spółka w dniu 22 grudnia 2022 r. została zrealizowana transakcjami, które odbyły się kolejno



22 grudnia 2022 r., 27 lutego 2023 r. oraz 31 sierpnia 2023 r., w których to Spółka umową przyrzeczona przeniosła prawa z 33 spółek, które posiadały 68 projektów o mocy ponad 63 MW.

W okresie sprawozdawczym, tj. w dniu 31 sierpnia 2023 r. Grupa zbyła 100% udziałów w spółkach: Columbus SPV-2 sp. z o.o., Ecowolt 6 sp. z o.o., SPower Ujazd sp. z o.o., SPower Tomaszówka sp. z o.o., SPower Węgliska sp. z o.o., na podstawie umów przyrzeczonych dotyczących sprzedaży w ramach transzy III, 5 spółek realizujących projekty farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 12,97 MW.

Dodatkowo Grupa znajduje się w procesie weryfikacji kolejnych przeznaczonych do zbycia farm fotowoltaicznych.

Wartości bilansowe aktywów i zobowiązań wchodzących w skład Grupy do zbycia zaklasyfikowanej jako przeznaczona do sprzedaży na dzień kończący okres sprawozdawczy:

AKTYWA	30.09.2023	PASYWA	30.09.2023
Aktywa trwałe		Zobowiązania długoterminowe	
Rzeczowe aktywa trwałe	221 608	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	50
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	9 832	Rezerwy	684
Wartość firmy	0	Kredyty i pożyczki	0
Pozostałe aktywa niematerialne	0	Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	0
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsiębiorstwach	0	Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	0
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	5	Zobowiązania z tytułu opcji wykupu udziałów niekontrolujących	0
Pozostałe należności	6 563	Zobowiązania z tytułu leasingu	9 806
Udzielone pożyczki	0	Zobowiązania z tytułu umów z klientami	0
Aktywa trwałe razem	238 007	Pozostałe zobowiązania	0
Aktywa obrotowe		Zobowiązania długoterminowe razem	10 540
Zapasy	0	Zobowiązania krótkoterminowe	
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	27 708	Rezerwy	0
Pozostałe aktywa finansowe	0	Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	1 122
Należności z tytułu podatku dochodowego	0	Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	0
Udzielone pożyczki	0	Kredyty i pożyczki	0
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	818	Pozostałe zobowiązania finansowe	0
Aktywa obrotowe razem	28 526	Bieżący podatek dochodowy	44
Razem aktywa przeznaczone do sprzedaży	266 534	Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	0
		Zobowiązania z tytułu leasingu	0
		Zobowiązania z tytułu umów z klientami	0
		Pozostałe zobowiązania	895
		Zobowiązania krótkoterminowe razem	2 061
		Razem zobowiązania grupy do zbycia zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	12 601



4.31. Objasnienia do rachunku przepływów pieniężnych

	1.01 - 30.09.2023	1.01 - 30.09.2022
Odsetki naliczone od udzielonych pożyczek	-1 156	-1 055
Odsetki naliczone od kredytów i pożyczek	24 619	28 345
Pożyczki wycena bilansowa, koszty obsługi	172	0
Odsetki naliczone od obligacji	1 955	6 637
Odsetki naliczone od leasingu	573	1 584
Odsetki i udziały w zyskach	26 163	35 511

	1.01 - 30.09.2023	1.01 - 30.09.2022
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności bilansowa	15 698	53 410
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności spółek sprzedanych na moment zbycia	-15 670	0
Należności z tyt. sprzedaży farm	2 021	636
Zmiana stanu należności handlowych oraz pozostałych należności reklasyfikowanych do aktywów grupy do zbycia zaklasyfikowanych jako przeznaczonych do sprzedaży	-1 288	-40 762
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności	760	13 284

	1.01 - 30.09.2023	1.01 - 30.09.2022
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami bilansowa	-10 927	-11 161
Korekta o wypłacone dywidendę	6 133	0
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązania z tytułu umów z klientami spółek sprzedanych na moment zbycia	7 267	0
Zobowiązania związane z transakcją zbycia farm	-2 699	0
Przeklasyfikowanie nadpłaty podatku CIT na poczet podatku VAT	2 677	0
Kompensata należności i zobowiązań	0	2 437
Korekta zobowiązań o brak zapłaty za udziały w spółkach zależnych	-6 249	0
Zmiana zobowiązania z tytułu pożyczki na pozostałe zobowiązania	0	0
Reklasyfikacja zobowiązań handlowych oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami do zobowiązań grupy do zbycia zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	-3 577	16 726
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	-7 375	8 003



4.32. Noty objaśniające do instrumentów finansowych

Klasy instrumentów finansowych	Kategorie instrumentów finansowych wg MSSF 9			Razem
	Aktywa finansowe wycenianie w wartości godziwej przez wynik finansowy	Aktywa finansowe wycenianie w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	Aktywa finansowe wycenianie według zamortyzowanego kosztu	
30.09.2023				
Należności handlowe	0	0	28 243	28 243
Należności związane ze sprzedażą z odroczonym terminem płatności	0	0	7 371	7 371
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	0	0	6 673	6 673
Udzielone pożyczki	0	0	15 789	15 789
Razem	0	0	58 077	58 077

Klasy instrumentów finansowych	Kategorie instrumentów finansowych wg MSSF 9			Razem
	Aktywa finansowe wycenianie w wartości godziwej przez wynik finansowy	Aktywa finansowe wycenianie w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	Aktywa finansowe wycenianie według zamortyzowanego kosztu	
31.12.2022				
Należności handlowe	0	0	23 325	23 325
Należności związane ze sprzedażą z odroczonym terminem płatności	0	0	8 089	8 089
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	0	0	21 311	21 311
Udzielone pożyczki	0	0	14 429	14 429
Razem	0	0	67 154	67 154

Klasy instrumentów finansowych	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy		Razem
	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego o kosztu	
30.09.2023			
Kredyty i pożyczki	0	528 678	528 678
Zobowiązania handlowe	0	67 114	67 114
Zobowiązania związane z nabyciem udziałów	0	4 490	4 490
Pozostałe zobowiązania	0	19 326	19 326
Razem	0	619 609	619 609

Kredyty i pożyczki udzielone Grupie w znaczącej części udzielone były w 2022 r. na bieżących warunkach rynkowych. Dodatkowo zależne są od zmiennych stóp procentowych, a większość z nich płatna jest w terminie kolejnego roku. W związku z czym Zarząd ocenia, że wartość godziwa zobowiązań wycenianych wg zamortyzowanego kosztu nie różniłaby się istotnie od ich wartości bilansowej.



Podobnie w przypadku zobowiązań handlowych różnicę w wycenie uznano za nieistotną ze względu na krótkoterminowy charakter tego instrumentu.

Klasy instrumentów finansowych	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	Razem
31.12.2022			
Kredyty i pożyczki	0	502 807	502 807
Zobowiązania handlowe	0	61 548	61 548
Pozostałe zobowiązania	0	24 145	24 145
Razem	0	588 500	588 500

4.33. Istotne czynniki ryzyka

W swojej działalności Spółka narażona jest na różne czynniki ryzyka, które można ująć w czterech kategoriach: czynniki ryzyka finansowego, czynniki ryzyka kapitałowego, czynniki ryzyka związane z działalnością Grupy, czynniki ryzyka związane z otoczeniem, w którym działa Grupa.

CZYNNIKI RYZYKA FINANSOWEGO

Działalność prowadzona przez Grupę naraża ją na następujące ryzyka finansowe: ryzyko płynności, ryzyko kredytowe (w tym: ryzyko spłaty należności handlowych, ryzyko lokowania środków pieniężnych), ryzyko zmiany stopy procentowej, ryzyko walutowe, ryzyko związane z obsługą zadłużenia Grupy, ryzyko ograniczonej dostępności finansowania zewnętrznego.

Ryzyko utraty płynności

Grupa jest narażona na ryzyko utraty lub pogorszenia poziomu płynności finansowej. Utrata lub pogorszenie płynności finansowej Grupy mogą wynikać zarówno z zakłócenia właściwej relacji wpływów i wydatków Grupy w czasie, jak i nieadekwatnego poziomu finansowania działalności Grupy. Ryzyko utraty lub pogorszenia poziomu płynności finansowej może występować w przypadku nieprzewidzianych zdarzeń w zakresie sprzedaży usług dla klientów, przedłużania płatności należności od odbiorców, a także w przypadku podjęcia błędnych decyzji w procesie administrowania finansami Spółki.

Tabela poniżej przedstawia zobowiązania finansowe Grupy na dzień 30 września 2023 r. według daty zapadalności na podstawie umownych niezdyktowanych płatności.

30.09.2023								
Zobowiązanie finansowe	Wartość bilansowa	Przeterminowane	do 3 m-cy	do 6 m-cy	do 12 m-cy	do 2 lat	Powyżej 2 lat	Razem
Kredyty i pożyczki	528 678	238 227	106 630	8 112	161 493	34 568	569	549 599
Zobowiązania z tytułu leasingu	18 234	0	2 265	2 173	3 916	6 294	5 326	19 974
Zobowiązania z tytułu faktoringu odwrotnego	0	0	0	0	0	0	0	0
Obligacje	0	0	0	0	0	0	0	0
Pozostałe zobowiązania	19 326	8 980	10 346	0	0	0	0	19 326
Zobowiązania handlowe	67 114	31 645	35 360	77	7	1	24	67 114
Razem	633 353	278 853	154 601	10 362	165 416	40 863	5 919	656 013

Kwota przeterminowanych kredytów i pożyczek dotyczy Pożyczkodawcy 1 oraz Pożyczkodawcy 2 i 3.



W odniesieniu do zobowiązań z tytułu pożyczek od Pożyczkodawcy 1 przeterminowanych na dzień publikacji, a także na dzień sporządzenia raportu Zarząd Jednostki Dominującej planuje podpisane stosownych aneksów i wydłużenie terminów spłat na kolejne okresy. Zarząd Grupy otrzymał od DC24 tzw. „list wsparcia” podpisany w dniu 25 września 2023 r., w którym to otrzymał potwierdzenie, iż w okresie nie krótszym niż dwanaście miesięcy od daty tego listu finansujący będzie współpracował z Grupą, w tym będzie gotowy do ewentualnego wydłużenia terminów spłat dla udzielonych pożyczek dostosowujące je do bieżących możliwości finansowych Columbus Energy S.A.

Przeterminowane pożyczki wobec Pożyczkodawcy 2 i 3, w związku z toczącym się postępowaniem spadkowym po stronie pożyczkodawcy nie zostały aneksowane. Spółka pozostaje w kontakcie z potencjalnymi spadkobiercami i nie identyfikuje ryzyka związanego z tym przeterminowaniem. Niezwłocznie po zakończeniu odpowiednich postępowań Spółka dążyć będzie do zawarcia stosownych aneksów.

W odniesieniu do przeterminowanych zobowiązań handlowych i pozostałych (z wyjątkiem zobowiązań publicznoprawnych) Grupa pozostaje w ścisłym kontakcie z dostawcami mitygując skutki przeterminowania na bieżącą działalność Grupy.

31.12.2022

Zobowiązanie finansowe	Wartość bilansowa	Przeterminowane	do 3 m-cy	do 6 m-cy	do 12 m-cy	do 2 lat	Powyżej 2 lat	Razem
Kredyty i pożyczki	502 807	16 956	10 156	298 739	31 353	193 679	888	551 771
Zobowiązania z tytułu leasingu	18 375	0	2 579	2 517	4 057	5 415	4 846	19 415
Obligacje	68 066	0	0	5 381	5 603	10 895	96 312	118 191
Pozostałe zobowiązania	24 145	12 574	9 971	1 120	0	0	480	24 145
Zobowiązania handlowe	61 548	26 152	35 291	0	0	4	100	61 548
Razem	674 941	55 681	57 997	307 758	41 013	209 994	102 627	775 070

Ryzyko związane z obsługą zadłużenia Grupy i spłaty aktualnych zobowiązań finansowych

W ramach prowadzonej działalności, Grupa korzysta z finansowania zewnętrznego, tj. kredytów i pożyczek. Głównie jednak Grupa posiłkuje się pożyczkami, zaciągniętymi przede wszystkim od podmiotów powiązanych, co związane jest głównie z potrzebą zapewnienia płynności lub nagłym wzrostem zapotrzebowania na kapitał obrotowy w sytuacji np. możliwości zakupu dużej partii materiałów w okazyjnych cenach, bądź też inwestycji w zakup podmiotów realizujących budowę farm fotowoltaicznych lub magazynów energii. Zarządzanie ryzykiem obejmuje głównie zaciąganie tego typu pożyczek w charakterze wyłącznie pożyczek celowych, dla których przewidziane jest źródło spłaty, ale w chwili zaciągania pożyczki występuje niedopasowanie w czasie.

W przypadku dalszego korzystania przez Spółkę z finansowania dłużnego lub w przypadku istotnego pogorszenia się sytuacji finansowej spółek z Grupy, zadłużenie oraz jego obsługa może okazać się czynnikiem znacząco obciążającym płynność i/lub zdolność kredytową tych spółek, a tym samym niekorzystnie wpłynąć na ich działalność.

Istnieje ryzyko, iż w przypadku nagłego zmniejszenia poziomu przychodów osiągniętych przez Grupę, a także z koniecznością ponoszenia wysokich kosztów związanych z funkcjonowaniem struktury Grupy, nie będzie ona w stanie uregulować w terminie w całości lub w części posiadanych zobowiązań. Grupa na bieżąco monitoruje poziom kosztów półrocznych, mając na uwadze możliwość bardzo szybkiego obniżania pozycji kosztowych w przypadku nierealizowania się przychodów zgodnie z prognozą. Proces zarządzania płynnością w Grupie zakłada m.in. efektywne monitorowanie i raportowanie pozycji płynnościowej. Ponadto podejmowane są wyprzedzająco różnego rodzaju działania prewencyjne, aby do sytuacji zagrożenia utraty płynności nie doszło.

Ryzyko zmiany stopy procentowej

Wzrost stóp procentowych oznacza wzrost oprocentowania kredytów i zarazem kosztów ponoszonych przez Spółkę z tytułu ich obsługi. Na dzień 30 września 2023 r. Grupa korzystała z kredytów bankowych opisanych w nocie 4.23.

Ekspozycję Grupy na zmiany stóp procentowych należy rozpatrywać w kwestii produktów kredytowych posiadanych przez Grupę, a tym samym z kosztem ich obsługi, tj. oprocentowania, które bazuje na wskaźnikach WIBOR dla produktów udzielanych w złotówkach i stopie lombardowej NBP. Stopy procentowe są w znacznym stopniu zależne od wielu czynników, które znajdują się poza kontrolą Grupy, w szczególności światowych i krajowych uwarunkowań gospodarczych i politycznych. Wahania stóp procentowych mogą doprowadzić do wzrostu poziomu kosztów finansowych, które nie zawsze mogą zostać pokryte wyższymi wpływami z działalności operacyjnej Grupy.



Kredyty i pożyczki o wartości 511.280 tys. zł są oprocentowane na bazie zmiennej stopy procentowej, opartej o WIBOR 1M lub WIBOR 3M lub WIBOR 1Y lub EURIBOR 1Y lub stopę lombardową NBP plus marża.

Jeżeli oprocentowanie zmienne wzrosłoby o 1%, to Grupa poniosłaby z tego tytułu 3.697 tys. zł dodatkowych kosztów odsetek z tytułu pożyczek, kredytów i obligacji w okresie od stycznia do września 2023 roku. Koszty finansowe są zatem znaczną pozycją obciążającą płynność Grupy. Istnieje poważne ryzyko, iż dalszy tak znaczny, jak obserwowany w 2022 r. wzrost stóp procentowych będzie miał znaczny negatywny wpływ na działalność operacyjną Grupy, podnosząc koszty jej funkcjonowania i obniżając wysokość osiągniętych wyników finansowych.

Ryzyko spłaty należności handlowych

W segmencie klientów indywidualnych należności obejmują należności wymagane bezpośrednio od klientów oraz należności, które spłacane są za pośrednictwem spółki Columbus Energy Finance sp. z o.o. (należności z odroczone terminem płatności; istnieje ryzyko, że klienci, którzy skorzystali z udzielanego przez Columbus Energy Finance sp. z o.o. finansowania nabycia instalacji, mogą nienależycie wywiązywać się z zobowiązań). W obu przypadkach ryzyko braku spłaty jest bardzo niskie. W przypadku klientów dużych, z segmentu klientów instytucjonalnych, Grupa wymaga przedpłaty za określone etapy prac lub wpłaty zaliczki, każdorazowo prowadzi również ocenę zdolności kredytowej kontrahenta.

	1.01 - 30.09.2023	1.01 - 31.12.2022
Odpisy aktualizujące na początek okresu	6 975	5 288
Zmiana stanu rezerwy		
- utworzenie dodatkowych odpisów	3 459	1 691
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	-365	-4
- aktualizacja wartości godziwej przejętych aktywów	0	0
- wykorzystanie odpisów aktualizujących	0	0
- różnice kursowe	0	0
Odpisy aktualizujące na koniec okresu	10 069	6 975

Ryzyko lokowania środków pieniężnych

Ryzyko kredytowe dotyczące środków pieniężnych i ich ekwiwalentów jest ograniczone, ponieważ Grupa lokuje swoje środki pieniężne w bankach wyłącznie o ugruntowanej pozycji rynkowej.

Bank	Rating	Agencja ratingowa
PKO BP S.A.	P-1	Moody's Investors Service
Alior Bank S.A.	F-1	Fitch Ratings
mBank S.A.	P-1	Moody's Investors Service
BOŚ S.A.	F-3	Fitch Ratings
Santander S.A.	P-1	Moody's Investors Service

Ryzyko walutowe

Ryzyko walutowe związane jest w Grupie z zakupami komponentów do instalacji fotowoltaicznych. Na dzień sporządzenia sprawozdania Grupa posiadała zobowiązania w walucie obcej w wysokości 1.329 tys. EUR, 7 tys. CZK oraz 448 tys. USD, a także 20.000 tys. EUR pożyczek.

Jeżeli kurs EUR wzrósłby o 0,1 zł, to zobowiązanie Grupy na dzień 30 września 2023 r. wzrosłoby o 2.133 tys. zł. Jeżeli kurs CZK wzrósłby o 0,1 zł, to zobowiązanie Grupy na dzień 30 września 2023 r. wzrosłoby o 0,7 tys. zł. Jeżeli kurs USD wzrósłby o 0,1 zł, to zobowiązanie Grupy na dzień 30 września 2023 r. wzrosłoby o 45 tys. zł.

Ceny zakupu sprzętu uzależnione są w 70% od kursu euro. Zmiany kursu PLN do walut obcych, szczególnie mające miejsce w krótkim okresie i występujące z dużą dynamiką, mogą mieć istotny wpływ zarówno na rentowność realizowanych kontraktów denominowanych w walutach obcych, jak i poziom różnic kursowych liczonych od pozycji aktywów i zobowiązań wyrażonych



w walutach obcych, a przeliczanych na PLN. W szczególności wahania kursów walut mogą także wpływać pośrednio na ceny produktów wykorzystywanych przez Grupę.

Na chwilę obecną otoczenie zewnętrzne wskazuje na dosyć znaczne ryzyko nagłego wzrostu euro i innych kursów walut obcych. Spółka wskazuje, że takie zmiany byłyby równoważone wzrostem cen sprzedawanych instalacji, ale to nie wydaje się czynnikiem, który może się przełożyć na spadek wolumenu sprzedaży oraz jej rentowności. Jedną z konsekwencji realizacji strategii rozwoju Grupy będzie zwiększona ekspozycja na ryzyko walutowe. Grupa w przyszłości będzie sukcesywnie wdrażać instrumenty zabezpieczające przed tym ryzykiem.

Ryzyko związane z obsługą zadłużenia oraz uzależnieniem od umów zawartych z podmiotami powiązаныmi z Piotrem Kurczewskim

W ramach prowadzonej działalności Spółka korzysta z pożyczek udzielanych przez DC24, podmiot powiązany z Piotrem Kurczewskim będącym jednym z akcjonariuszy Spółki posiadających powyżej 5% akcji Spółki. Na podstawie zawartych umów pożyczek, do dnia sporządzenia niniejszego Sprawozdania, Spółka otrzymała łączne finansowanie w kwocie ok. 384 mln PLN i 20 mln EUR oraz jednocześnie została zobowiązana do przestrzegania szeregu warunków, typowych dla tego typu transakcji, m.in. w zakresie sposobu wykorzystania kwoty pożyczki, ograniczeń w zakresie rozporządzania aktywami lub ustanawiania nowych zabezpieczeń na aktywach i sposobu zarządzania aktywami objętymi zabezpieczeniami.

W przypadku naruszenia tych warunków DC24 może, m.in.: żądać wcześniejszej spłaty pożyczek, a także przystąpić do egzekwowania zabezpieczeń tych wierzytelności (np. zastawów na udziałach spółek projektowych, zastawów na składnikach materialnych i niematerialnych spółek projektowych, zastawów na rachunkach bankowych spółek projektowych, poręczeń oświadczeń o dobrowolnym poddaniu się egzekucji).

W przypadku wystąpienia takich zdarzeń Spółka może nie być w stanie dokonać natychmiastowej lub wcześniejszej spłaty całości takiego zadłużenia, a także może nie być w stanie uzgodnić z wierzycielem rozłożenia w czasie spłaty takiego zadłużenia, co będzie miało istotny negatywny wpływ na działalność, sytuację finansową lub wyniki działalności Spółki i Grupy, w tym może prowadzić do utraty przez Spółkę lub Spółki Grupy ich istotnych aktywów lub środków trwałych w obszarze farm fotowoltaicznych w wyniku egzekucji prowadzonej przez wierzyciela.

Spółka wskazuje również, że ze względu na umowy zawarte pomiędzy Columbus i DC24, DC24 może sprawować w przyszłości pośrednią kontrolę lub wywierać znaczny wpływ na niektóre spółki celowe należące do Grupy w wyniku zwiększenia swojego udziału w kapitale zakładowym tych spółek poprzez, między innymi, partycypację w ewentualnych dalszych podwyższeniach kapitału zakładowego tych spółek celowych lub ewentualną konwersję wierzytelności DC24 z tytułu udzielonych pożyczek na udziały w spółkach celowych. W związku z powyższym działalność Grupy jest obecnie częściowo uzależniona od DC24 jako podmiotu współfinansującego działalność Grupy.

Na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania Spółka nie planuje zastąpienia finansowania pozyskanego od DC24 innym źródłem finansowania, przy czym w ocenie Zarządu będzie to w przyszłości możliwe poprzez m.in.: (i) zbycie aktywów Spółki i przeznaczenie pozyskanych środków na częściową spłatę zadłużenia; (ii) konwersję udzielonych przez DC24 pożyczek na udziały w spółkach zależnych od Spółki lub (iii) pozyskanie od zewnętrznych inwestorów indywidualnych lub korporacyjnych środków na całkowitą lub częściową spłatę zadłużenia względem DC24, o ile takie działania będą ekonomicznie uzasadnione dla Spółki. W przyszłości, w momencie, kiedy Spółka będzie w stanie pozyskać finansowanie bankowe na korzystnych warunkach finansowych i biznesowych, Spółka będzie dążyć do refinansowania zadłużenia udzielonego przez DC24.

Wskazać należy, że w dniu 25 września 2023 r. Spółka otrzymała od DC24 list wsparcia, z którego wynika w szczególności, potwierdzenie ze strony DC24, że w okresie nie krótszym niż dwanaście miesięcy od daty listu DC24 będzie współpracować ze Spółką, w tym będzie gotowa do ewentualnego wydłużenia terminów spłat dla udzielonych pożyczek, dostosowując je do bieżących możliwości finansowych Columbus Energy S.A., w celu zapewnienia niezbędnego wsparcia finansowego oraz wszelkiego innego wsparcia, które DC24 uzna za niezbędne, w celu umożliwienia Spółce kontynuowania działalności i prowadzenia wspólnych przedsięwzięć inwestycyjnych. Jednocześnie DC24 potwierdziła, że posiada stabilną pozycję finansową pozwalającą na realizację powyższych zamierzeń.

Ze względu na obecną sytuację Spółki spowodowaną niekorzystnymi zmianami legislacyjnymi w 2022 r. polegającymi w szczególności na wprowadzeniu od 1 kwietnia 2022 r. tzw. net-billingu i związanym z tym spadkiem instalacji w drugim kwartale 2022 r., wyniki i parametry finansowe Spółki przejściowo nie pozwalają na uzyskanie finansowania dłużnego w formie krótko- lub długoterminowego kredytu bankowego. W związku z tym Spółka na dzień sporządzenia niniejszego Sprawozdania korzysta przede wszystkim z finansowania udzielonego przez DC24, które umożliwi dalszy rozwój Spółki.

Ryzyko ograniczonej dostępności finansowania zewnętrznego w przyszłości

Grupa zamierza częściowo finansować zarówno bieżącą działalność, jak i działalność inwestycyjną poprzez pozyskiwanie finansowania dłużnego ze źródeł zewnętrznych, w tym kredytów, pożyczek oraz finansowań typu project finance. Dostępność



finansowania zewnętrznego zależy od wielu czynników zewnętrznych takich jak sytuacja rynkowa, dostępności kredytów, możliwości pozyskania inwestorów, oceny zdolności kredytowej Grupy u określonych kredytodawców oraz wewnętrznych zdolności do ustanowienia zabezpieczeń, biorąc pod uwagę wyniki finansowe Grupy. Nie można wykluczyć, że w przyszłości Grupa nie będzie mogła pozyskać nowego finansowania w spodziewanej wysokości, na oczekiwanych przez Grupę warunkach, lub że nie będzie mogła go pozyskać w ogóle. Może to być spowodowane polityką podmiotów udzielających finansowania, objawiającą się niskim poziomem finansowania branży energetycznej, niestabilną sytuacją na rynkach finansowych i kapitałowych w Polsce lub za granicą, niekorzystnymi zmianami koniunktury gospodarczej w Polsce lub za granicą oraz innymi czynnikami, których Grupa nie jest w stanie przewidzieć.

Ponadto, istnieje ryzyko, że dynamika wzrostu gospodarki w Polsce nie będzie się w przyszłości utrzymywać na dotychczasowym poziomie, co może prowadzić m.in. do istotnego ograniczenia dostępności finansowania udzielanego przez banki komercyjne lub do żądania przez nie dodatkowych zabezpieczeń lub nakładania na Grupę dodatkowych, uciążliwych zobowiązań. Okoliczności te mogą niekorzystnie wpływać na możliwość oraz warunki jego pozyskiwania przez Grupę, w szczególności mogą prowadzić do zwiększenia kosztów takiego finansowania (w tym z tytułu podwyższonego oprocentowania, wyższych prowizji). Powyższe zdarzenia mogą również sprawiać, że polityka podmiotów udzielających finansowania, dotycząca zawierania nowych umów lub interpretacji i wykonywania umów już zawartych, stanie się bardziej restrykcyjna. W przypadku kryzysu na międzynarodowym lub krajowym rynku finansowym należy też liczyć się z ryzykiem czasowej niedostępności finansowania zewnętrznego. Bez możliwości pozyskania finansowania zewnętrznego na zadowalających warunkach, Grupa będzie zmuszona do zaangażowania własnych środków finansowych, co może okazać się niewystarczające do realizacji jej strategii i może negatywnie wpłynąć na jej płynność finansową. W związku z tym, rozwój Grupy może zostać ograniczony w porównaniu do przewidywanego, a tempo osiągania przez nią określonych celów strategicznych może być wolniejsze od pierwotnie zakładanego. Dodatkowe koszty związane z obsługą zadłużenia finansowego zewnętrznego, jeżeli zostanie ono zaciągnięte w przyszłości, w tym koszty wynikające ze zmieniających się wysokości stóp procentowych i wahań kursów walut, mogą spowodować, że warunki finansowania Grupy staną się mniej korzystne, niż pierwotnie zakładano.

Powyższe okoliczności mogą mieć istotny negatywny wpływ na działalność Grupy, jej sytuację finansową, wyniki, perspektywy.

CZYNNIKI RYZYKA KAPITAŁOWEGO

Głównym celem zarządzania ryzykiem kapitałowym Grupy jest zapewnienie jej rozwoju. Kluczowym elementem jest utrzymanie właściwego poziomu i struktury kapitałowej do realizacji inwestycji projektów elektrowni fotowoltaicznych oraz wielkoskalowych magazynów energii, które stanowią o wzroście i rozwoju Grupy.

Grupa na bieżąco monitoruje prognozy poprzez porównanie kluczowych parametrów finansowo-operacyjnych oraz inwestycyjnych z aktualnego wykonania do założeń prognostycznych.

Grupa Kapitałowa, elastycznie reaguje na zmieniające się finansowe uwarunkowania działalności Grupy i otoczenia rynkowego. Istnieje jednak ryzyko, że działania te nie będą wystarczająco skuteczne, tj. w szczególności, że opisana powyżej współpraca z partnerami finansowymi nie zostanie przedłużona, a Grupa Kapitałowa nie nawiąże współpracy z innymi partnerami, wskutek czego nie uzyska lub nie utrzyma oczekiwanego poziomu finansowania. Niedostateczny poziom finansowania może spowodować brak odpowiedniego tempa realizacji projektów elektrowni fotowoltaicznych, a tym samym spadek dynamiki przychodów i rentowności.

CZYNNIKI ZWIĄZANE Z DZIAŁALNOŚCIĄ GRUPY

Ryzyko związane z projektowaniem, kupowaniem i wykonaniem projektów farm fotowoltaicznych oraz wielkoskalowych magazynów energii

W ramach prowadzonej działalności Grupa zajmuje się realizacją projektów wielkoskalowych (w tym przede wszystkim farm fotowoltaicznych, magazynów energii). Projekty w portfelu inwestycyjnym Spółki znajdują się na różnym etapie zaawansowania, co powoduje konieczność ponoszenia kosztów na ich dalszą realizację, tj. np. uzyskanie prawomocnych pozwoleń na budowę bądź wybudowanie wymaganej infrastruktury technicznej. Co do zasady Spółka zakłada po zrealizowaniu przedsięwzięć pozostawienie projektów w obrębie własności Grupy oraz generowanie przychodów z ich eksploatacji, lecz nie wyklucza również sprzedaży części lub całości aktywów, jeżeli będzie to uzasadnione ekonomicznie.

Mimo że Spółka, przy okazji nabycia kolejnego projektu, każdorazowo przeprowadza proces due diligence, istnieje ryzyko,



iż niektóre z zakupionych projektów będą posiadały wady prawne lub lokalizacyjne, co w np. przypadku projektów farm fotowoltaicznych - spowoduje brak możliwości osiągnięcia zakładanych mocy wytwórczych instalacji fotowoltaicznych, a tym samym wpływów ze sprzedaży energii elektrycznej. Istnieje ryzyko, iż zakupiony projekt będzie posiadał wady uniemożliwiające jego wybudowanie, a rentowność takiego projektu może okazać się niższa od zakładanej. Jednym z największych ryzyk jest niemożność uzyskania warunków przyłączenia (WP), co w konsekwencji uniemożliwia kontynuowanie projektu z powodu braku podłączenia do sieci.

Ponadto, realizacja projektów budowlanych, w tym projektów obejmujących budowę farm fotowoltaicznych oraz wielkoskalowych magazynów energii, wymaga zapewnienia odpowiedniej infrastruktury oraz zapewnienia ciągłości dostaw elementów wymaganych do przeprowadzenia budowy. Możliwość ich budowy zależy od decyzji właściwych organów administracyjnych lub ustanowienia służebności na działkach znajdujących się w posiadaniu osób trzecich. Istnieje ryzyko, iż ze względu na opóźnienia w przygotowaniu dostępu do infrastruktury nastąpi opóźnienie w rozpoczęciu budowy i terminu oddania danego projektu do użytkowania, co może opóźnić zwrot zainwestowanego kapitału, a także skutkować utratą możliwości wejścia do systemu wsparcia. W przypadku braku zgody stron trzecich na ustanowienie służebności może zaistnieć konieczność wystąpienia na drogę sądową. Może to spowodować opóźnienie w przyłączeniu danego projektu do sieci energetycznej.

Na skutek opóźnień, a nawet odstąpienia od realizacji projektów, Grupa może nie uzyskać w terminie oczekiwanych przychodów z tych projektów, a także utracić możliwość udziału w aukcjach lub w przypadku już wygranych aukcji – stracić możliwość wejścia do systemu wsparcia. Każde z wyżej opisanych czynników ryzyka, w razie materializacji, może mieć istotny negatywny wpływ na działalność, sytuację finansową i wyniki operacyjne spółek z Grupy.

Ryzyko nieuzyskania wsparcia udzielanego w ramach aukcji OZE lub uzyskania wsparcia na poziomie niższym niż oczekiwany

Spółka posiada i nie wyklucza nabywania projektów z wygranymi aukcjami OZE jak i w przyszłości powrócić do korzystania z tego typu wsparcia. Należy wskazać, iż zgodnie z obowiązującym prawem, maksymalną ilość i wartość energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w następnym roku, ustala corocznie Rada Ministrów w drodze rozporządzenia. Rada Ministrów może ustalić parametry niższe aniżeli oczekiwane, a nawet zamrozić stawki, co może w konsekwencji doprowadzić do większej konkurencji pomiędzy wytwórcami biorącymi udział w danej akcji OZE. W efekcie może to mieć wpływ na spadek ceny sprzedaży energii i ewentualne wyłączenie Spółki z procesu aukcyjnego w przypadku zaoferowania zbyt wysokiej ceny, przekraczającej najwyższą akceptowaną cenę w ramach aukcji. Zarząd wskazuje, iż biorąc pod uwagę obecną sytuację na rynku cen energii, nie jest to dla Spółki priorytet, aby zabezpieczać projekty aukcjami OZE.

Ryzyko związane z odpowiedzialnością za produkty Grupy

Spółka musi liczyć się z ryzykiem odpowiedzialności za bezpieczeństwo produktów wprowadzanych do obrotu. Z uwagi na fakt, iż urządzenia wprowadzane do obrotu przez Columbus produkują energię elektryczną, istnieje ryzyko zagrożenia życia lub zdrowia użytkowników. Urządzenia wprowadzane do obrotu, zwłaszcza w razie wad konstrukcyjnych lub awarii, mogą być źródłem porażenia elektrycznych oraz pożarów.

W rezultacie zaistnienia powyższych zdarzeń Spółka może zostać zmuszona, w tym w drodze powództwa sądowego, do zapłaty odszkodowania na rzecz użytkownika lub użytkowników wyrobów lub też na rzecz spadkobierców takich użytkowników lub innych osób. Spółka musi również liczyć się z ryzykiem pozwów zbiorowych użytkowników jego wyrobów – w przypadku, kiedy ujawnione zostałyby okoliczności naruszenia prawnie chronionego interesu większej liczby osób.

Columbus wskazuje, że podnoszenie przeciw niemu (czy danej spółce Grupy) roszczeń związanych z wprowadzanymi do obrotu produktami, niezależnie od zasadności tychże roszczeń, będzie się z reguły wiązać z koniecznością poniesienia istotnych kosztów obrony prawnej. Columbus nie może w szczególności zaniedbywać nawet jednostkowych spraw o niższej wartości, ponieważ każdy przegrany spór w powyższej materii może wywołać narastającą liczbę podobnych roszczeń ze strony innych użytkowników.



CZYNNIKI RYZYKA ZWIĄZANE Z OTOCZENIEM, W KTÓRYM DZIAŁA GRUPA

Ryzyko związane z warunkami panującymi na rynku energii słonecznej i w branży farm fotowoltaicznych w Polsce

Na działalność Grupy wpływają warunki panujące na rynku i w branży energetyki słonecznej. Rynek i przemysł energetyki słonecznej mogą od czasu do czasu doświadczać nadmiernej podaży, jak również nadmiernego popytu. W takiej sytuacji może to mieć negatywny i pozytywny wpływ na wielu deweloperów projektów z zakresu energetyki odnawialnej, w tym deweloperów farm fotowoltaicznych. Rynek energii słonecznej w Polsce jest nadal na stosunkowo wczesnym etapie rozwoju w stosunku do innych dojrzałych rynków, które przykładowo od 5 lat mają bezpośrednią styczność z wielokierunkowym wdrażaniem i zastępowaniem poprzednich technologii wytwarzających energię elektryczną. Przyszłe zapotrzebowanie na produkty i usługi, związane z różnymi technologiami z zakresu energii słonecznej, może mieć niepewny i nieznan zakres. Występuje ryzyko asymilacji tych technologii słonecznych przez odbiorców końcowych, odbiorców instytucjonalnych i przez inne podmioty na rynku energii, przy czym zgodnie z przygotowaną przez Ministerstwo Klimatu Polityką Energetyczną Polski do 2040 r., zakłada się wzrost mocy zainstalowanych w fotowoltaice w Polsce do ok. 5-7 GW w 2030 r. oraz do ok. 10-16 GW w 2040 r. Wzrost znaczenia energii słonecznej jest uznawany przez większość światowych gospodarek za jeden z głównych trendów trwających oraz przyszłych planów i strategii transformacji energetycznych.

Ryzyko związane z przesyłową i dystrybucyjną infrastrukturą elektroenergetyczną w Polsce (techniczne oraz nietechniczne czynniki wpływające na możliwość przyłączenia do sieci i przesyłu energii)

Działalność gospodarcza, prowadzona przez Grupę w różnym stopniu, jest uzależniona od istniejącego stanu infrastruktury elektroenergetycznej w Polsce, która stanowi wielowarstwową strukturę sieci o różnych poziomach napięć znamionowych, tj. sieci najwyższych napięć (NN), wysokich napięć (WN), średnich napięć (SN) i niskich napięć (nN) o zróżnicowanej budowie. Sieci NN stanowią część systemu przesyłowego, która należy do Operatora Systemu przesyłowego (OSP), tj. Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., natomiast sieci pozostałych napięć należą w głównej mierze do poszczególnych Operatorów Systemów Dystrybucyjnych (OSD).

Problem starzejącej się elektroenergetycznej infrastruktury dystrybucyjnej i przesyłowej jest czynnikiem naturalnym i nieodłącznym w przypadku każdego systemu elektroenergetycznego, który funkcjonuje długoterminowo przez kilkadziesiąt lat oraz jest dostatecznie duży (kilkaset tysięcy kilometrów linii napowietrznych i kablowych). Pogarszający się stan techniczny linii oraz stacji elektroenergetycznych dotyczy wszystkich poziomów napięć oraz jest nierównomierny pod względem geograficzno-funkcyjnym, tj. istnieją obszary o wyższych i niższych ryzykach związanych z wiekiem i stanem technicznym sieci, mające różny stopień zapóźnienia w zakresie modernizacji. Za zły stan sieci energetycznej i niestabilny poziom niezawodności najczęściej odpowiedzialne są przestarzałe technologie zastosowane w momencie ich budowy oraz niski poziom automatyzacji (około 30% napowietrznych linii WN i SN powstała 40 lat temu, a około 40% jest starszych niż 25 lat). Przede wszystkim istniejąca od wielu lat infrastruktura elektroenergetyczna była dostosowywana do innego rodzaju zasilania – jednokierunkowego od stabilnych źródeł wytwórczych (źródła o sterowalnych i o stosunkowo stabilnym poziomie mocy generacji) w kierunku odbiorców. Pojawiające się nowego typu źródła OZE charakteryzują się dużą zmiennością, uzależnioną od czynników atmosferycznych i naturalnych (w przypadku fotowoltaiki – dzień/noc) oraz zmieniają model zasilania rozproszonym geograficznie i mocowo charakterem swojej generacji mocy, co będzie wymagać nakładów dostosowujących sieci do tych nowych warunków i wyzwań.

W związku z tym, że w obecnej strukturze wytwarzania energii można zaobserwować wyraźną tendencję wzrostu mocy wytwórczych wytwarzanych z OZE, które wymagają przede wszystkim inwestycji w obrębie sieci elektroenergetycznych SN i WN, obserwuje się zwiększoną świadomość Operatorów Systemów Dystrybucyjnych w zakresie potrzeby i zakresu modernizacji infrastruktury, przy jednoczesnym wprowadzeniu jej automatyzacji w zakresie ruchowym. Spółka nie może wykluczyć, że niedostateczny rozwój lub opóźnienia w tym zakresie (proces wymaga zwykle dopełnienia kwestii administracyjno-formalnych i technicznych) infrastruktury elektroenergetycznej w Polsce, w tym w szczególności linii SN i WN, może utrudnić uzyskanie przez planowane elektrownie fotowoltaiczne, wiatrowe i magazyny energii, technicznych warunków przyłączenia do sieci, a tym samym negatywnie wpłynąć na liczbę nowych inwestycji w segmencie OZE.

Istnieje w związku z tym ryzyko, że brak dostatecznego poziomu rozwoju dystrybucyjnej infrastruktury elektroenergetycznej oraz wysoka awaryjności istniejących sieci energetycznych, które przekładają się na okresowe przerwy w odbiorze energii, mogą mieć negatywny wpływ na działalność Grupy, jej sytuację finansową oraz wyniki jej działalności.



Ryzyko spadku zainteresowania klientów instalacjami związanymi z odnawialnymi źródłami energii

Potencjalny spadek cen za energię elektryczną z sieci, decyzje Urzędu Regulacji Energetyki dotyczące wysokości stawek zmiennych w taryfach dostawców energii elektrycznej, brak przyłączy do sieci, ewentualny istotny spadek zapotrzebowania użytkowników na energię elektryczną lub pojawienie się innych sposobów poprawy efektywności energetycznej gospodarstw domowych, a także zmiany regulacyjne mogą powodować zmniejszenie zainteresowania nabyciem instalacji fotowoltaicznych. Ponadto, pogorszenie się warunków makroekonomicznych w Polsce lub ogólnej sytuacji gospodarczej na świecie może doprowadzić do spadku wydatków na inwestycje gospodarstw domowych oraz przełożyć się na sytuację finansową lub wyniki operacyjne Spółki.

Ryzyko wpływu wojny w Ukrainie na działalność i sytuację finansową Grupy

Eskalacja rozpoczętego w lutym 2022 r. konfliktu pomiędzy Ukrainą i Rosją, sankcje nałożone na Rosję i Białoruś przez Unię Europejską, organizacje międzynarodowe i poszczególne państwa, a także retorsje zastosowane przez Rosję i Białoruś w odpowiedzi na te sankcje, w ocenie Spółki nie miały bezpośredniego istotnego negatywnego wpływu na Grupę i prowadzoną przez nią działalność, w szczególności łańcuch dostaw kluczowych komponentów nie został przerwany.

Jednocześnie Zarząd nie może wykluczyć, że trwająca obecnie wojna w Ukrainie przyczyni się w szczególności:

- zaburzenia łańcucha dostaw komponentów niezbędnych dla funkcjonowania Grupy,
- ograniczenia dostępu do kadry pracowniczej rekrutowanej wśród osób pochodzących z Ukrainy, niezbędnej dla prawidłowej realizacji działalności operacyjnej Spółki,
- dalszej zmiany kursów walutowych i stóp procentowych, co może przełożyć się na pogorszenie rentowności Spółki

pomimo faktu, że na dzień sporządzenia sprawozdania ww. czynniki nie wpływają istotnie na działalność Grupy i na osiągnięte wyniki finansowe.

W dłuższej perspektywie, wojna w Ukrainie może przyczynić się do wzrostu inflacji, co spowoduje presję na koszty pracownicze, wzrost cen energii, gazu czy paliwa. W konsekwencji można spodziewać się większych kosztów działalności operacyjnej Grupy, w tym logistyki (co może spowodować obniżenie rentowności sprzedaży), a także wzrost oprocentowania kredytów oraz kursu EUR, USD wobec PLN, co z kolei będzie miało bezpośredni wpływ na ceny komponentów instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów nabywanych przez Spółkę w walutach obcych.

Ponadto niepewność związana z wojną w Ukrainie może wpływać negatywnie również na decyzje inwestorów w zakresie realizacji instalacji fotowoltaicznych czy modernizacji posiadanych źródeł ciepła, co wraz z Nowelizacją OZE mającą miejsce od 1 kwietnia 2022 r. może mieć także negatywny wpływ na wielkość realizowanej przez Grupę sprzedaży, a w konsekwencji na osiągnięte przychody.

W kwietniu 2023 r., za pośrednictwem ukraińskiej spółki, w której Columbus Energy S.A. objął 60% udziałów, została rozpoczęta działalność Grupy w Ukrainie. Działalność ta jest prowadzona pod marką Columbus, przy wykorzystaniu firmowych produktów, zasobów technologicznych, sprzedażowych i marketingowych.

W nawiązaniu do powyższej opisanych ryzyk, Zarząd Columbus Energy S.A. ma świadomość, że ukraiński rynek jest wymagający, ale równocześnie bardzo perspektywiczny. Obecnie tamtejsza energetyka jest zależna od paliw kopalnych i atomu. Odbudowa niezależności energetycznej jest dla Ukrainy priorytetem, co oznacza, że popyt na rozwiązania OZE przez najbliższe lata będzie tam znaczący.

Wysoka inflacja oraz jej wzrost

Ryzyko inflacyjne dotyczy wzrastających kosztów funkcjonowania Spółki w wyniku zwiększenia kosztów nabywanych usług, jak również kosztów pracowniczych wynikających z żądań pracowników w zakresie podniesienia wartości ich wynagrodzeń. Ponadto, konsekwencją wzrostu inflacji jest podniesienie oprocentowania finansowania dłużnego oraz kosztów jego obsługi.



4.34. Transakcje z podmiotami powiązаныmi

	Sprzedaż usług		Zakup usług	
	1.01. - 30.09.2023	1.01. - 30.09.2022	1.01. - 30.09.2023	1.01. - 30.09.2022
JEDNOSTKI STOWARZYSZONE I WSPÓLNE PRZEDSIĘWZIĘCIA				
Saule S.A.	0	0	778	353

	Sprzedaż usług		Zakup usług	
	1.01. - 30.09.2023	1.01. - 30.09.2022	1.01. - 30.09.2023	1.01. - 30.09.2022
POZOSTAŁE JEDNOSTKI POWIĄZANE				
Gemstone ASI S.A.	2	2	0	0
Green Garden sp. z o.o.	1	0	0	0
Nałęcz sp. z o.o.	29	25	0	2
KPM Invest sp. z o.o.	2	0	0	0
BiznesHUB sp. z o.o.	0	0	54	0
Gessel Koziorowski Kancelaria Radców Prawnych i Adwokatów sp.p.	0	0	520	0
Inven Group sp. z o.o.	0	0	49	75
NEXITY sp. z o.o.	n/d	1	n/d	0
NEXITY V2X sp. z o.o.	n/d	10	n/d	0

	Należności od podmiotów powiązanych		Zobowiązania na rzecz podmiotów powiązanych	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
JEDNOSTKI STOWARZYSZONE I WSPÓLNE PRZEDSIĘWZIĘCIA				
Saule S.A.	0	0	5	-125

	Należności od podmiotów powiązanych		Zobowiązania na rzecz podmiotów powiązanych	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
POZOSTAŁE JEDNOSTKI POWIĄZANE				
Gemstone ASI S.A.	1	2	0	0
Green Garden sp. z o.o.	1	1	0	0
Nałęcz sp. z o.o.	9	18	0	0
KPM Invest sp. z o.o.	4	0	0	0
BiznesHUB sp. z o.o.	11	0	8	0
Gessel Koziorowski Kancelaria Radców Prawnych i Adwokatów sp.p.	0	0	1	0
Inven Group sp. z o.o.	0	0	6	-6
NEXITY sp. z o.o.	n/d	85	n/d	0
NEXITY V2X sp. z o.o.	n/d	17	n/d	0



Pożyczki otrzymane od podmiotów powiązanych

	30.09.2023	31.12.2022
Rada Nadzorcza:		
Pożyczka od Marek Sobieski	7 188	6 932
Pożyczka od Medisantus sp. z o.o.	9 559	9 218
Pożyczka od DC24 ASI sp. z o.o.	496 065	460 812

Pożyczki udzielone podmiotom powiązanym

	30.09.2023	31.12.2022
Jednostki stowarzyszone i wspólne przedsiębiorstwa		
Columbus&Farmy	3 668	1 777
Saule S.A.	7 519	7 458



II. Pozostałe informacje do skonsolidowanego raportu kwartalnego

1. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń w okresie objętym raportem, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń

Spłata zobowiązań kredytowych w kwocie 8,9 mln zł

W dniu 4 stycznia 2023 r. spółki zależne Columbus dokonały spłaty zobowiązań kredytowych wobec instytucji bankowych w kwocie 8,9 mln zł, zaciągniętych w celu finansowania podatku VAT w ramach inwestycji związanych z budową farm fotowoltaicznych. Jednocześnie, z uwagi na dokonanie spłat przed terminami ich ostatecznej spłaty wynikającymi z umów, złożone zostały dyspozycje zamknięcia tych umów kredytowych.

Przedłużenie obowiązywania strategii rozwoju Columbus

W dniu 10 stycznia 2023 r. Zarząd Columbus podjął decyzję o przedłużeniu okresu obowiązywania strategii rozwoju Grupy Columbus, pierwotnie przyjętej na lata 2019-22, do dnia 30 czerwca 2023 r. Zarząd umotywował swoją decyzję kilkoma czynnikami, m.in. trwającym procesem sprzedaży znaczącego pakietu farm fotowoltaicznych oraz wejściem na rynek wielkoskalowych magazynów energii.

Sprzedaż farm fotowoltaicznych o mocy 17,5 MW

W dniu 27 lutego 2023 r. Columbus zrealizował kolejną transzę sprzedaży portfela projektów farmowych do ENGIE Zielona Energia sp. z o.o. W ramach transakcji sprzedano 100% udziałów w 12 spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 17,5 MW. Środki z transakcji zostały przeznaczone m.in. na spłatę Zielonych Obligacji serii A, wyemitowanych przez New Energy Investments sp. z o.o.

Wykup wszystkich obligacji serii A

W dniu 27 lutego 2023 r. spółka zależna Columbus - New Energy Investments sp. z o.o. dokonała wcześniejszego wykupu wszystkich wyemitowanych 75.000 obligacji serii A, o wartości nominalnej 911,0 zł każda, za łączną kwotę (powiększoną o należne odsetki oraz premię za wcześniejszy wykup) 70.532.437,50 zł. Ponadto Zarząd New Energy Investments sp. z o.o. dokonał umorzenia wykupionych obligacji serii A, i tym samym całość wyemitowanych obligacji serii A została umorzona.

Zawarcie umowy pożyczki w kwocie 10 mln EUR

W dniu 28 lutego 2023 r. Columbus zawarł z DC24 ASI sp. z o.o. umowę nieodnawialnej pożyczki pieniężnej, w kwocie 10 mln EUR. Pożyczka została przeznaczona na finansowanie działalności operacyjnej związanej z realizacją projektów farm fotowoltaicznych i wielkoskalowych magazynów energii. Spłata pożyczki, w walucie EUR, ma nastąpić do 31 grudnia 2023 r.

Columbus na liście 1000 europejskich firm Financial Times

W siódmej edycji rankingu „FT 1000: Najszybciej rozwijające się firmy w Europie 2023”, który został opublikowany 1 marca br., Columbus uplasował się na 148. miejscu. Dodatkowo, w kategorii energetyka, Spółka znalazła się na 7. miejscu i jest jedyną polską firmą w tym zestawieniu.

Zatwierdzenie przez KNF prospektu

W dniu 14 marca 2023 r. Komisja Nadzoru Finansowego zatwierdziła prospekt Columbus, sporządzony w związku z zamiarem przeniesienia notowań akcji z alternatywnego rynku NewConnect na rynek regulowany GPW.

Wprowadzenie własnych pomp ciepła

Na początku kwietnia 2023 r. Spółka wprowadziła na rynek autorskie pompy ciepła z serii Pro. Urządzenia współpracują z inteligentnym systemem zarządzania energią PowerHouse powered by Loxone.

Debiut Columbus Energy na głównym rynku GPW

W dniu 12 kwietnia 2023 r. Columbus Energy S.A. zadebiutował na głównym rynku Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie. Przeniesieniu notowań nie towarzyszyła emisja akcji.

Rozpoczęcie działalności w Ukrainie

W dniu 13 kwietnia 2023 r. Zarząd Columbus Energy S.A. podpisał umowę typu joint-venture, na podstawie której, za pośrednictwem utworzonej w Ukrainie spółki, będzie projektował, dostarczał i montował produkty ze swojej oferty, tj. fotowoltaikę, pompy ciepła i magazyny energii.



Rozpoczęcie działalności w Słowacji

W dniu 18 maja 2023 r. Columbus podpisał z dwoma czeskimi podmiotami (z którymi w tym czasie prowadził działalność w Czechach) umowę joint-venture, na bazie której utworzona została spółka w Słowacji, prowadząca działalność polegającą na projektowaniu, sprzedaży i montażu instalacji fotowoltaicznych oraz innych produktów związanych z odnawialnymi źródłami energii na rzecz klientów indywidualnych i przedsiębiorców, a także świadczenie usług posprzedażowych na terenie Słowacji.

Podpisanie aneksu do umowy kredytu odnawialnego

W dniu 31 maja 2023 r. Columbus podpisał z Bankiem Ochrony Środowiska S.A. kolejny aneks do umowy kredytu odnawialnego z dn. 30 czerwca 2020 r., aneksowanej m.in. 24 czerwca 2022 r. oraz 15 lipca 2022 r. Na podstawie tego aneksu, limit kredytu ustalony został na 20 mln zł, stopniowo zmniejszany miesięcznie o 1 mln zł, przy czym całkowita spłata winna nastąpić 30 maja 2024 r. Kredyt został udzielony z przeznaczeniem na finansowanie bieżącej działalności Columbus. Odsetki są płatne miesięcznie.

Negocjacje ws. wydłużenia terminów sprzedaży projektów farmowych do ENGIE

W dniu 1 czerwca 2023 r., z uwagi na przedłużające się procedury odbioru i uruchomienia przez operatorów systemów dystrybucyjnych (OSD) poszczególnych farm z transzy 3, a w konsekwencji nieuruchomienia wszystkich tych farm do 31 maja 2023 r., wygasła w odniesieniu do transzy 3 umowa przedwstępna z ENGIE Zielona Energia sp. z o.o., dotycząca transakcji obejmującej w szczególności sprzedaż na rzecz ENGIE spółek z Grupy Kapitałowej Columbus, realizujących projekty farm fotowoltaicznych. Wszystkie projekty w ramach transzy 3 zostały wybudowane i zgłoszone do operatorów OSD, celem odbioru i uruchomienia. Strony rozpoczęły negocjacje, celem odpowiedniego aneksowania umowy przedwstępnej i wydłużenia terminów sprzedaży tych projektów.

Zawarcie umowy dotyczącej inwestycji w Saule

W dniu 12 czerwca 2023 r. Zarząd Columbus zawarł z DC24 ASI sp. z o.o, Saule Technologies S.A., Saule S.A., a także Olgą Malinkiewicz, Arturem Kupczunasem, Dariuszem Chrzastowskim, Knowledge is Knowledge sp. z o.o. sp. k., H.I.S. Co., Ltd., Umowę Inwestycyjną oraz Umowę Akcjonariusz, których przedmiotem jest zapewnienie finansowania na dalszy rozwój działalności Saule w zakresie udoskonalania ogniw fotowoltaicznych na bazie perowskitów oraz dalszej ich komercjalizacji.

Nawiązanie współpracy z Extradom.pl

W dniu 12 lipca 2023 r. Columbus zawarł z Extradom.pl sp. z o.o. (spółką należącą do Wirtualna Polska Holding S.A.) umowę współpracy w obszarze marketingu i wsparcia sprzedaży, której celem jest dotarcie z ofertą Columbus do nowego obszaru rynku klientów indywidualnych. Na podstawie tej umowy, Extradom.pl będzie aktywnie promować i udostępniać informację o ofercie Columbus w zakresie sprzedaży i montażu produktów OZE, wraz z kalkulatorem opłacalności rozwiązań od Columbus. Klientom Extradom.pl Columbus będzie przedstawiał dedykowaną ofertę, niedostępną dla innych klientów, z 2-letnią gwarancją ceny.

Realizacja kolejnej transzy sprzedaży farm fotowoltaicznych do podmiotu z Grupy ENGIE

W dniu 31 sierpnia 2023 r. Columbus podpisał z Engie Zielona Energia sp. z o.o. umowy przyrzeczone, dotyczące sprzedaży w ramach kolejnej transzy 5 spółek realizujących projekty farm fotowoltaicznych, o łącznej mocy 12,97 MW, za kwotę powyżej 50 mln zł (na zasadach tożsamy jak dla poprzednich transz). Środki z transakcji zostały przeznaczone na realizację zobowiązań Columbus wobec DC24 sp. z o.o.

Spłata zobowiązań w kwocie 49 mln zł

W dniu 1 września 2023 r. Columbus zawarł z DC24 sp. z o.o. porozumienie, na podstawie którego dokonał spłaty kwoty 49.281.210,82 zł, stanowiącej część należności głównej otrzymanej od DC24 sp. z o.o. pożyczki, a tym samym zmniejszył zadłużenie w Grupie.

Wykupienie udziałów w spółkach zależnych działających w Republice Czeskiej i Słowacji

W dniu 18 września 2023 r. Columbus nabył 100% udziałów w spółce Taurean s.r.o., która posiada 36% udziałów w spółce Columbus Energy a.s. oraz 36% udziałów Columbus Energy Slovensko s.r.o. W wyniku transakcji udział Columbus (bezpośrednio i pośrednio) w obu tych spółkach wzrósł do 88%. Następnie Columbus nabył pozostałe 12% udziałów w spółce Columbus Energy a.s. oraz 12% w Columbus Energy Slovensko s.r.o., w wyniku czego posiada 100% udziałów w obu tych spółkach. W konsekwencji nabycia wszystkich udziałów wygasły wcześniejsze umowy joint venture.

Najważniejsze zdarzenia po dacie bilansowej

Przyjęcie nowej strategii rozwoju na lata 2023-28

W dniu 4 października 2023 r. Columbus Energy przyjął nową strategię rozwoju Grupy Columbus na lata 2023-28. Strategia została podzielona na realizację celów krótkoterminowych tzw. quick wins oraz celów realizowanych w perspektywie pięcioletniej tzw. long term strategy, których zadaniem jest umocnienie pozycji Columbus w regionie CEE.



Podpisanie Term Sheet z DTEK Renewables International B.V.

W dniu 18 października 2023 r. Columbus podpisał z DTEK Renewables International B.V. niewiążący Term Sheet, dotyczący potencjalnej strategicznej współpracy w zakresie realizacji inwestycji budowy trzech wielkoskalowych magazynów energii, o łącznej mocy 398 MW i pojemności 1,6 GWh, w oparciu o projekty posiadane przez Columbus. Strony przystąpiły do kluczowych negocjacji warunków współpracy, due dilligence i treści umowy inwestycyjnej.

2. Wskazanie czynników i zdarzeń, w tym o nietypowym charakterze, mających istotny wpływ na skrócone sprawozdanie finansowe

Do czynników mających znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe w okresie trzech kwartałów 2023 r. Columbus oraz Grupy Columbus należą:

- **Zrealizowanie sprzedaży portfela projektów farmowych do ENGIE Zielona Energia sp. z o.o.**

W konsekwencji realizacji umowy sprzedaży farm fotowoltaicznych do podmiotu z Grupy Engie, w dniu 27 lutego 2023 r. Columbus zrealizował drugą transzę sprzedaży portfela projektów farmowych do ENGIE Zielona Energia sp. z o.o. W ramach transakcji sprzedano 100% udziałów w 12 spółkach realizujących projekty farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 17,5 MW. W wyniku transakcji Grupa osiągnęła zysk ze sprzedaży w kwocie 19.744 tys. zł.

Następnie, w dniu 31 sierpnia 2023 r. Columbus sprzedał do podmiotu z Grupy Engie kolejnych 5 spółek realizujących projekty farm fotowoltaicznych o łącznej mocy 12,97 MW, za kwotę powyżej 50 mln zł.

- **Sprzedaż realizowana na rynku zagranicznym w Czechach**

W okresie trzech kwartałów 2023 r., istotny wpływ na wyniki osiągane przez Grupę Columbus miała sprzedaż realizowana w Czechach. Działalność ta prowadzona jest poprzez spółkę zależną Columbus Energy a.s., przy wykorzystaniu zasobów technologicznych, sprzedażowych i marketingowych Columbus. W okresie trzech kwartałów Columbus Energy a.s. wygenerował 55.356 tys. zł przychodów ze sprzedaży w ramach podstawowej działalności operacyjnej. Tym samym wyniki wypracowane przez Columbus Energy a.s. stanowią istotną część łącznych przychodów wypracowanych przez Grupę Columbus w okresie trzech kwartałów 2023 r. Istotnym czynnikiem mającym wpływ na realizowaną sprzedaż w Czechach ma rządowy system dotacyjny, który stanowi istotny efekt zachęty do realizacji inwestycji w OZE.

- **Znaczące zmniejszenie zadłużenia Grupy z tytułu kredytów bankowych i obligacji**

Dokonanie przez spółkę zależną Columbus - New Energy Investments sp. z o.o. wcześniejszego wykupu wszystkich wyemitowanych 75.000 obligacji serii A o wartości nominalnej 911,00 zł każda, za łączną kwotę (powiększoną o należne odsetki oraz premię za wcześniejszy wykup) 70.532 tys. zł, a także przez inne spółki zależne Columbus spłaty zobowiązań kredytowych wobec instytucji bankowych w kwocie 8,9 mln zł, zaciągniętych w celu finansowania podatku VAT w ramach inwestycji związanych z budową farm fotowoltaicznych. Ponadto, Columbus dokonuje cyklicznej spłaty zgodnie z zawartą umową, zobowiązań kredytowych względem instytucji bankowej z tytułu zaciągniętego kredytu odnawialnego.

- **Wdrożenie nowej linii produktowej – autorskich pomp ciepła**

W pierwszym półroczu 2023 r. rozpoczęta została sprzedaż autorskich pomp ciepła nisko- i wysokotemperaturowych z serii Pro, o parametrach i wydajności dostosowanych do pracy w warunkach atmosferycznych Polski, z unikalną gwarancją i oszczędnością energii do 43%. Urządzenia te współpracują z inteligentnym systemem zarządzania energią od Columbus.

- **Spłata zobowiązań pożyczkowych w kwocie 49 mln zł**

Dokonanie spłaty części należności głównej otrzymanej od DC24 sp. z o.o. pożyczki w kwocie 49 mln zł, a tym samym zmniejszenie zadłużenia w Grupie. Spłata dokonana została ze środków pochodzących ze sprzedaży farm fotowoltaicznych.

3. Stanowisko Zarządu odnośnie możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok

W okresie objętym Sprawozdaniem Spółka nie publikowała prognoz danych finansowych.



4. Postępowania sądowe, arbitrażowe i administracyjne

W okresie trzech kwartałów 2023 r. Columbus ani żadna spółka zależna z Grupy nie była stroną, ani uczestnikiem postępowania administracyjnego, sądowego ani arbitrażowego, które może lub mogło wywrzeć istotny wpływ na sytuację finansową, rentowność lub działalność Grupy.

Spółka jest stroną postępowań administracyjnych, dotyczących ustalenia wysokości zaległości z tytułu opłaty produktowej za niewykonanie obowiązku osiągnięcia minimalnego rocznego poziomu zbierania zużytego sprzętu za lata 2017-2020. Zostały wydane decyzje administracyjne, które na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania są nieprawomocne i nieostateczne. Kwota zaległości głównej wynosi ok. 2 mln zł. Dodatkowo w okresie pierwszych trzech kwartałów 2023 r. toczyły się postępowania administracyjne dotyczące m.in. ustalenia wysokości zaległości z tytułu niezrealizowania obowiązku prowadzenia publicznych kampanii edukacyjnych za rok 2017-2020 (sprzęt elektryczny i elektroniczny), ustalenia wysokości zaległości z tytułu opłaty produktowej za rok 2017-2020 (opakowania), ustalenia wysokości zaległości z tytułu niezrealizowania obowiązku finansowania publicznych kampanii edukacyjnych za rok 2020 (baterie). Kwoty zaległości głównej wynoszą ok. 360 tys. zł.

Na powyższe kwoty Grupa zawiązała rezerwę w latach ubiegłych. Wysokość rezerwy na bieżąco powiększana jest o ewentualne odsetki związane z nieterminową zapłatą.

Spółka jest stroną pozwaną w postępowaniach sądowych, w których potencjalna łączna kwota roszczeń osób trzecich wynosi około 1,15 mln zł. Postępowania te wynikają z bieżącej działalności Columbus Energy S.A. Spółka dokonała oceny zasadności roszczeń i zawiązała w tym zakresie odpowiednią rezerwę.

Ponadto wskazać należy, iż Spółka jest w sporze z dostawcą systemów oprogramowania, który to spór został skierowany do postępowania arbitrażowego przed Sądem Arbitrażowym Przy Krajowej Izbie Gospodarczej w Warszawie. Wartość przedmiotu sporu wynosi 2,1 mln zł. Postępowanie zostało wszczęte 31 stycznia 2023 r. Przedmiotem postępowania są roszczenia z umowy na wytworzenie, wdrożenie i udzielenie licencji na system komputerowy. Spółka kwestionuje zasadność roszczeń zarówno co do zasady, jak i wysokości podnosząc przy tym, iż przedmiot umowy częściowo nie został wykonany oraz nie został wykonany w sposób zgodny z umową.

Spółka jest stroną powodową w postępowaniach sądowych, w których potencjalna łączna kwota wierzytelności od osób trzecich wynosi ok 1,1 mln zł. Postępowania te wynikają z bieżącej działalności Columbus.

5. Informacje o transakcjach z podmiotami powiązаныmi, zawartych na warunkach innych niż rynkowe

W ocenie Spółki wszystkie transakcje z podmiotami powiązаныmi zostały zawarte na warunkach rynkowych i po cenach nieodbiegających od cen stosowanych w transakcjach pomiędzy podmiotami niepowiązаныmi. Należności lub zobowiązania wobec podmiotów powiązanych na 30 września 2023 r. nie są zabezpieczone, nie są oprocentowane i są rozliczane w środkach pieniężnych. Należności i zobowiązania wobec podmiotów powiązanych nie są objęte żadnymi udzielonymi lub otrzymanymi gwarancjami. W okresie sprawozdawczym Spółka nie zawierała transakcji nieodpłatnych z podmiotami powiązаныmi.

6. Udzielone gwarancje, poręczenia, zastawy

Udzielone gwarancje, poręczenia, zastawy

Na dzień 30 września 2023 r. wartość ustanowionych zastawów wynosi:

- na zbiorze wierzytelności Columbus Energy S.A. wynikających z usług świadczonych przez zastawcę pod nazwą "Abonament na Słońce", do kwoty 8 mln PLN, na rzecz Medisantus sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze wierzytelności Columbus Energy S.A. wynikających z usług świadczonych przez zastawcę pod nazwą "Abonament na Słońce", do kwoty 6 mln PLN, na rzecz Marka Sobieskiego w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw (zapasach), do kwoty 3 mln PLN na rzecz Marka Sobieskiego w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw (zapasach), do kwoty 4 mln PLN na rzecz Marka Sobieskiego w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy ruchomych i praw (zapasach) Columbus Energy S.A., do kwoty 30 mln PLN na rzecz BOŚ w związku



- z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z (26) rachunków bankowych Columbus Energy S.A., do kwoty 150 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na akcjach Saule Technologie S.A., do kwoty 250 mln PLN, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na akcjach Saule Technologie S.A., do kwoty 15 mln EUR, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na akcjach Saule Technologie S.A., do kwoty 99 mln PLN, na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A. do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A., do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus Energy S.A. do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 99 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 99 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 116.490.000,00 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 116.490.000,00 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 116.490.000,00 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 116.490.000,00 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-11 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych, do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-11 sp. z o.o., do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 195 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi



- finansowaniami,
- na udziałach Columbus JV-8 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-8 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na udziałach Columbus JV-8 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-8 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 99 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 99 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 99 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o., do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-8 sp. z o.o. do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na udziałach Columbus JV-3 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-3 sp. z o.o. do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-3 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na udziałach Columbus JV-3 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-3 sp. z o.o. do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-3 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na udziałach Columbus JV-7 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 99 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na udziałach Columbus JV-7 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 150 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-7 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na udziałach Columbus JV-7 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o. do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o. do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na udziałach niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o. do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o.o. do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24



- ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-7 sp. z o. do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na udziałach Sędziszów PV sp. z o.o. i niektórych spółek do kwoty 51.038.682,17 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Sędziszów PV sp. z o.o. do kwoty 51.038.682,17 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych Sędziszów PV sp. z o.o. i niektórych spółek do kwoty 51.038.682,17 PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na udziałach Sędziszów PV sp. z o.o. i niektórych spółek do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Sędziszów PV sp. z o.o. do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych Sędziszów PV sp. z o.o. i niektórych spółek do kwoty 300 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na udziałach Sędziszów PV sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Sędziszów PV sp. z o.o. do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych Sędziszów PV sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na udziałach spółki zależnej Columbus JV-6 sp. z o.o. do kwoty 195 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na udziałach Columbus JV-6 Sp. z o.o. do kwoty 450 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na udziałach Columbus JV-6 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 sp. z o.o. do kwoty 99 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na udziałach Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 450 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na udziałach Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na zbiorze rzeczy i praw spółki zależnej Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 15 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. do kwoty 99 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o. o do kwoty 99 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na zbiorze rzeczy i praw niektórych spółek zależnych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o.o. do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych Columbus JV-6 HoldCo2 sp. z o. o i niektórych spółek zależnych do kwoty 160 mln PLN na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
 - na wierzytelnościach z rachunków bankowych New Energy Investments sp. z o.o. do kwoty 150 mln EUR na rzecz DC24



- ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na udziałach niektórych spółek zależnych New Energy Investments sp. z o.o. do kwoty 150 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami.
- na zbiorze rzeczy i praw spółki zależnej New Energy Investments sp. z o.o. do kwoty 150 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami,
- na wierzytelnościach z rachunków bankowych niektórych spółek zależnych New Energy Investments sp. z o.o. do kwoty 150 mln EUR na rzecz DC24 ASI sp. z o.o. w związku z pozyskanymi finansowaniami.

Na dzień 30 września 2023 r. Spółka nie posiadała gwarancji bankowych wystawianych na jej zlecenie.

Na zabezpieczenie transakcji sprzedaży farm, Columbus udzielił poręczenia za oświadczenia i zapewnienia spółek sprzedających do łącznej kwoty stanowiącej równowartość około 20% wartości tej transakcji. Poręczenie zabezpieczone jest aktem poddania się egzekucji do kwoty 16.937.500 EUR.

7. Informacje o innych istotnych czynnikach mogących wpłynąć na ocenę sytuacji kadrowej, majątkowej oraz finansowej

W okresie trzech kwartałów 2023 r. poza czynnikami wskazanymi w innych punktach niniejszego Sprawozdania, wpływ na ocenę sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego Grupy mogą mieć zmiany organizacyjne, w tym dostosowywanie zatrudnienia do zmieniającej się wielkości rynku, powodująca ograniczenie ponoszonych z tego tytułu kosztów.

Columbus na dzień 30 września 2023 r. zatrudniał 342 osoby w przeliczeniu na pełne etaty, co przekładało się na koszt świadczeń pracowniczych za okres pierwszych trzech kwartałów 2023 r. w kwocie 30 444 tys. zł, natomiast Grupa Columbus na dzień 30 września 2023 r. zatrudniała 498 osób w przeliczeniu na pełne etaty, co przekładało się na koszt świadczeń pracowniczych za okres pierwszych trzech kwartałów 2023 r. w kwocie 52 473 tys. zł.

Dla porównania, na dzień 30 września 2022 r. Columbus zatrudniał 544 (50 812 tys. zł), a Grupa Columbus 901 osób (77 244 tys. zł). Z kolei na dzień 31 grudnia 2022 r. Columbus zatrudniał 510 osób, a Grupa Columbus 804 osoby.

Zmiana ilości zatrudnienia spowodowana była koniecznością dostosowania pozycji kosztowych, w tym m.in. kosztów wynagrodzeń, do przychodów osiąganych przez Grupę, gdzie z uwagi na zmiany regulacji prawnych (m.in. zmianę systemu rozliczeń energii wprowadzanej do sieci z instalacji OZE) i związany z tym spadek realizacji instalacji od drugiego kwartału 2022 r. cały sektor odnawialnych źródeł energii odnotował spadek popytu na oferowane produkty OZE.

8. Czynniki, które w ocenie Zarządu będą miały wpływ na osiągnięte wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału

Zdaniem Zarządu Columbus obecna sytuacja finansowa Grupy nie stwarza zagrożenia dla jej dalszego funkcjonowania i rozwoju w okresie kolejnych miesięcy roku obrotowego.

Zarząd na bieżąco monitoruje wpływ sytuacji gospodarczo-politycznej na terytorium Ukrainy na działalność wszystkich spółek wchodzących w jej skład, a przede wszystkim spółki zależnej Columbus Energy Ukraine, LLC, która prowadzi działalność w sektorze OZE w Ukrainie.

Istotne dla rozwoju Grupy, a tym samym osiągniętych wyników finansowych może być realizacja przyjętej w dniu 4 października 2023 r. nowej strategii rozwoju Grupy Columbus w latach 2023 - 2028. Strategia została podzielona na realizację celów krótkoterminowych (tzw. quick wins) oraz celów realizowanych w perspektywie pięcioletniej (tzw. long term strategy), których zadaniem jest umocnienie pozycji Columbus w regionie CEE. Szczegółowe przedstawienie strategii Zarząd zaprezentował w załączeniu do opublikowanego w dniu 5 października 2023 r. komunikatu ESPI nr 32/2023 oraz zamieścił na stronie internetowej Spółki.

Ponadto, istnieje wiele czynników, zarówno o wewnętrznym, jak i zewnętrznym charakterze, które bezpośrednio, bądź pośrednio mogą mieć wpływ na osiągnięte przez Grupę wyniki finansowe.

Do czynników zewnętrznych mających wpływ na przyszłe wyniki finansowe Grupy Columbus można zaliczyć m.in.:

- rozwój sytuacji ekonomicznej, gospodarczej i politycznej Polski Unii Europejskiej oraz innych państw, w których Grupa



- prowadzi działalność;
- inflację i wahania kursów walut (przede wszystkim EUR, USD, CZK);
- ryzyko wzrostu stóp procentowych oraz ryzyko kursowe;
- zmiany sytuacji kredytowej, płynności finansowej, możliwości finansowania się przez klientów;
- ryzyko przesuwania w czasie przez potencjalnych klientów decyzji o ich inwestycjach w rozwiązania OZE;
- popyt na dotacje rządowe w Polsce i za granicą.

Do czynników wewnętrznych mających wpływ na przyszłe wyniki finansowe Grupy Columbus można zaliczyć m.in.:

- przeprowadzanie kolejnych transakcji sprzedaży farm fotowoltaicznych;
- rozwój działalności oraz osiągane wyniki operacyjne w Czechach, Ukrainie oraz na Słowacji.
- realizacja projektów wielkoskalowych magazynów energii.

Poniżej przedstawiono inne znane tendencje, niepewne elementy, żądania, zobowiązania lub zdarzenia, które wedle wszelkiego prawdopodobieństwa mogą mieć znaczący wpływ na perspektywy Spółki i Grupy w perspektywie najbliższych miesięcy:

- w przypadku dalszego korzystania przez Grupę z finansowania dłużnego lub w przypadku istotnego pogorszenia się sytuacji finansowej spółek z Grupy, zadłużenie oraz jego obsługa mogą okazać się czynnikami znacząco obciążającymi płynność lub zdolność kredytową tych spółek,
- ryzyko utraty lub pogorszenia poziomu płynności finansowej; ryzyko utraty lub pogorszenia poziomu płynności finansowej może występować w przypadku występowania nieprzewidzianych zdarzeń w zakresie sprzedaży usług dla klientów, przedłużania płatności należności od odbiorców, a także w przypadku podjęcia nietrafionych decyzji w procesie administrowania finansami Spółki;
- warunki panujące na rynku i w branży energetyki odnawialnej; na Grupę może również oddziaływać ryzyko związane z projektowaniem, kupowaniem i wykonaniem projektów farm fotowoltaicznych oraz magazynów energii;
- na dzień sporządzania niniejszego sprawozdania, Spółka korzysta przede wszystkim z finansowania udzielonego przez DC24 i nie planuje zastąpienia finansowania pozyskanego od DC24 innym źródłem finansowania, przy czym w ocenie Zarządu będzie to możliwe w przyszłości; na Grupę mogą również w dalszym ciągu oddziaływać ryzyka ograniczonej dostępności finansowania zewnętrznego;
- na Grupę może mieć wpływ ponowne przystąpienie do prac legislacyjnych mających na celu wprowadzenie ograniczeń dla lokalizacji instalacji fotowoltaicznych, a także dalsze utrzymywanie maksymalnych cen energii; Podpisana przez Prezydenta RP w dniu 24 lipca 2023 roku nowelizacja ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz niektórych innych ustaw zmienia zasadniczo podejście do budowy farm fotowoltaicznych, co będzie miało wpływ na dotychczasową działalność Spółki. Wedle założeń nowelizacji duże instalacje fotowoltaiczne, niezamontowane na budynkach, a zlokalizowane:

a) na użytkach rolnych klasy I–III i gruntach leśnych,

b) na użytkach rolnych klasy IV, o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 150 kW lub wykorzystywanych do prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,

c) na gruntach innych niż wskazane w lit. a i b, o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1000 kW będą mogły powstawać wyłącznie na podstawie zapisów planu miejscowego.

- realizacja farm fotowoltaicznych co do zasady odbywać będzie się w oparciu o zapisy miejscowych planów, które z kolei będą mogły powstać dopiero po uchwaleniu przez gminy dokumentów planistycznych jakimi będą plany ogólne.
- na Grupę może mieć wpływ wprowadzenie zmian w Prawie Energetycznym w zakresie przyłączania OZE do sieci energetycznej oraz ogłoszenie przez Ministerstwo Rozwoju i Technologii naboru wniosków dotyczących instalacji OZE realizowanych przez społeczności energetyczne pomimo braku odblokowania pieniędzy z Krajowego Planu Odbudowy, podjęcie wstępnych prac legislacyjnych nad specustawą dotyczącą sieci przesyłowych i przeznaczenie dodatkowych nakładów finansowych na jej rozbudowę, a także podjęcie wstępnych prac legislacyjnych nad regulacjami dotyczącymi linii bezpośredniej (tj. linii łączącej instalację wytwórczą z instalacją odbiorczą, z pominięciem sieci elektroenergetycznej); Częściowo weszła w życie ustawa z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw. Ustawa przewiduje m.in. możliwość stworzenia obywatelskich społeczności energetycznych, których przedmiotem działalności ma być m.in. wytwarzanie, dystrybucja, obrót, agregacja, magazynowanie energii elektrycznej, realizowanie przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej oraz świadczenie usług w zakresie ładowania pojazdów elektrycznych swoim członkom. Dodatkowo Ustawa co ma wpływ na Spółkę zawiera m.in. przepisy dotyczące tzw. linii bezpośredniej łączącej odbiorcę z wytwórcą energii elektrycznej ułatwiająca tworzenie linii bezpośredniej. Wedle znowelizowanych przepisów przedsiębiorcy, którzy będą planowali budowę linii bezpośredniej, nie będą musieli już występować o stosowną zgodę do prezesa URE, a wyłącznie złożyć zgłoszenie. Po spełnieniu przesłanek bezpieczeństwa sieci, przedsiębiorca posiadający linię



bezpośrednią ze źródłem będzie mieć możliwość wprowadzenia energii elektrycznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Zmiana w tym zakresie w ocenie Spółki może zwiększyć efektywność sieci i obniżyć koszty inwestycji.

- nowelizacja Ustawy o OZE w zakresie klastrów, magazynowania i OZE w ciepłownictwie, a także wdrożenie dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (tzw. dyrektywa RED II); Ustawa z dnia 17 sierpnia 2023 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw weszła częściowo w życie. Nowelizacja obejmuje w szczególności przepisy implementujące do polskiego porządku prawnego dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych (Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 82, z późn. zm.) (RED II). Wprowadzono zmiany m.in. w obszarach klastrów energii, transpozycji REDII, wdrożenia systemu wsparcia dla instalacji zmodernizowanych oraz wsparcia operacyjnego, modernizacji instalacji odnawialnych źródeł energii, czy też hybrydowych instalacji OZE.



III. Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie finansowe

Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z wyniku finansowego i innych całkowitych dochodów

	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023	1.01 - 30.09.2022 przekształcone	1.07 - 30.09.2022 przekształcone
Działalność kontynuowana				
Przychody ze sprzedaży	334 040	111 483	460 823	146 233
Pozostałe przychody	5 488	338	3 156	881
Razem przychody z działalności operacyjnej	339 528	111 822	463 979	147 114
Amortyzacja	-9 079	-2 883	-8 951	-4 181
Zużycie materiałów i energii	-121 284	-42 938	-252 319	-84 771
Usługi obce	-147 507	-51 461	-172 254	-47 253
Koszty świadczeń pracowniczych	-30 444	-8 721	-50 812	-13 867
Podatki i opłaty	-1 601	-543	-3 196	-767
Pozostałe koszty rodzajowe	-3 063	-782	-3 374	-3 530
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	-30 931	-5 370	-9 233	-3 212
Utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tytułu umów z klientami	-2 095	-382	-729	123
Pozostałe koszty	-3 478	-1 262	-3 854	-2 429
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	-9 954	-2 522	-40 743	-12 774
Zysk (strata) ze zbycia udziałów	-120	0	0	0
Przychody finansowe	31 751	4 424	8 055	2 682
Koszty finansowe	-53 013	-18 020	-33 128	-15 455
Udział w zyskach i stratach jednostek stowarzyszonych	-4 525	-1 475	-2 517	-1 409
Zysk (strata) przed opodatkowaniem	-35 861	-17 593	-68 333	-26 955
Podatek dochodowy	-7 481	-4 602	-3 857	-2 643
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	-28 380	-12 991	-64 475	-24 312
ZYSK (STRATA) NETTO	-28 380	-12 991	-64 475	-24 312
CAŁKOWITY DOCHÓD	-28 380	-12 991	-64 475	-24 312
Zysk (strata) na akcję (w zł na jedną akcję)				
Podstawowy	-0,41		-0,94	
Rozwodniony	-0,41		-0,94	

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej

	Nota	30.09.2023	31.12.2022
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe		2 513	3 858
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania		15 326	16 969
Wartość firmy		3 833	3 833
Wartości niematerialne		11 975	11 382
Inwestycje w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych		295 067	286 438
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1.7.	19 198	11 718
Pozostałe należności	1.2.	1 581	1 315
Udzielone pożyczki	1.4.	51 496	35 571
Aktywa trwałe razem		400 989	371 083
Aktywa obrotowe			
Zapasy	1.3.	64 716	101 588
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1.2.	121 901	199 622
Aktywa z tytułu kontraktów budowlanych		9 763	25 440
Pozostałe aktywa finansowe		0	0
Należności z tytułu podatku dochodowego		157	157
Udzielone pożyczki	1.4.	189 374	96 431
Środki pieniężne		1 586	9 689
Aktywa obrotowe razem		387 496	432 927
Aktywa razem		788 486	804 009

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



	Nota	30.09.2023	31.12.2022
PASYWA			
KAPITAŁ WŁASNY			
Wyemitowany kapitał akcyjny		129 982	129 982
Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną		4 616	4 616
Pozostałe kapitały		-31 004	-31 004
Zyski zatrzymane		-69 072	-40 692
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM		34 523	62 902
Zobowiązania długoterminowe			
Rezerwy		1 252	881
Kredyty i pożyczki	1.5.	67 487	208 515
Zobowiązania z tytułu leasingu		10 036	9 808
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		73	73
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	1.6.	2 802	2 213
Pozostałe zobowiązania	1.6.	609	480
Zobowiązania długoterminowe razem		82 259	221 971
Zobowiązania krótkoterminowe			
Rezerwy		1 773	1 551
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	1.6.	62 360	64 818
Kredyty i pożyczki	1.5.	554 412	387 907
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		3 331	4 292
Zobowiązania z tytułu leasingu		6 807	8 566
Zobowiązania z tytułu umów z klientami		25 550	40 534
Pozostałe zobowiązania	1.6.	17 471	11 468
Zobowiązania krótkoterminowe razem		671 704	519 136
ZOBOWIĄZANIA RAZEM		753 963	741 107
PASYWA RAZEM		788 486	804 009

Powyższe sprawozdanie należy czytać łącznie z notami objaśniającymi



Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Razem
STAN NA 1 STYCZNIA 2023	129 982	4 616	-31 004	-32 774	70 821
Zmiana zasad rachunkowości	0	0	0	-7 916	-7 916
STAN NA 1 STYCZNIA 2023 po zmianie zasad	129 982	4 616	-31 004	-40 691	62 903
- zysk netto	0	0	0	-28 380	-28 380
STAN NA 30 WRZEŚNIA 2023	129 982	4 616	-31 004	-69 072	34 523

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Razem
STAN NA 1 STYCZNIA 2022	129 982	4 616	-31 004	49 777	153 371
Zmiana zasad rachunkowości	0	0	0	-4 532	-4 532
STAN NA 1 STYCZNIA 2022 po zmianie zasad	129 982	4 616	-31 004	45 245	148 839
- zysk netto	0	0	0	-85 931	-85 931
STAN NA 31 GRUDNIA 2022	129 982	4 616	-31 004	-40 686	62 908

	Wyemitowany kapitał akcyjny	Nadwyżka wartości emisyjnej akcji nad ich wartością nominalną	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Razem
STAN NA 1 STYCZNIA 2022	129 982	4 616	-31 004	49 777	153 371
Zmiana zasad rachunkowości	0	0	0	-4 532	-4 532
STAN NA 1 STYCZNIA 2022 po zmianie zasad	129 982	4 616	-31 004	45 245	148 839
- zysk netto	0	0	0	-64 475	-64 475
STAN NA 30 WRZEŚNIA 2022	129 982	4 616	-31 004	-19 231	84 363



Śródroczne skrócone jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych

Nota	1.01 - 30.09.2023	1.07 - 30.09.2023	1.01 - 30.09.2022	1.07 - 30.09.2022
			Przekształcone	Przekształcone
Korekty uzgadniające zysk netto do środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	-35 861	-17 593	-68 333	-26 955
Korekty dokonywane w celu uzgodnienia zysku (straty)				
Amortyzacja	9 079	2 883	8 951	4 181
Odsetki i udziały w zyskach	31 241	6 949	22 573	10 978
Zysk strata z tytułu różnic kursowych	-1 059	4 078	-25	-25
Zysk/strata z działalności inwestycyjnej	2 070	892	142	150
Zysk/strata z udziałów w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć	5 902	2 852	2 517	1 411
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	-961	-372	-1 204	-196
Zmiana stanu rezerw	592	147	-308	0
Zmiana stanu zapasów	36 872	9 626	-29 269	36 277
Zmiana stanu należności z tytułu dostaw i usług, pozostałych należności*	6 327	52 073	-47 142	-29 206
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz zobowiązań z tytułu umów z klientami	-60 507	-47 648	5 001	1 214
Pozostałe przepływy	0	0	26 564	6 433
Wpływy pieniężne z działalności operacyjnej	-6 303	13 889	-80 533	4 264
Podatek dochodowy (zapłacony)/otrzymane zwroty	0	0	363	-236
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ	-6 303	13 888	-80 896	4 500
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ				
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych prawnych	-1 407	-377	-6 789	-2 332
Udzielone pożyczki	1.4.	-33 773	-12 280	-75 758
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach	-10 718	-2 471	0	0
Nabycie jednostek zależnych	0	0	-58 619	-12 133
Wpływy ze sprzedaży udziałów i akcji	136	6	4 075	0
Odsetki otrzymane	101	3	1 076	-47
Wpływy z tytułu spłaty pożyczek	15 808	4 821	102 943	-1 825
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	0	0	301	0
Wpływy z tytułu dywidendy	0	0	2 850	0
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ	-29 854	-10 297	-29 921	-19 858
PRZEPŁYWY PIENIĘŻNE Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ				
Otrzymane kredyty i pożyczki	1.5.	46 945	21	281 089
Spłaty kredytów i pożyczek	1.5.	-9 122	-1 525	-50 190
Wykup dłużnych papierów wartościowych	0	0	-60 000	-30 000
Płatności zobowiązań z tytułu umów leasingu finansowego	-7 743	-2 548	-7 458	-2 428
Spłata odsetek	-2 027	-279	-14 614	-5 430
Spłaty zobowiązań z tytułu faktoringu odwrotnego	0	0	-35 618	-12 008



PRZEPLŹYWY PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ	28 053	-4 329	113 208	39 008
ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW	-8 103	-739	2 391	23 650
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	9 689	2 324	22 718	1 459
ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY NA KONIEC OKRESU	1 586	1 585	25 109	25 109

*Dane za okres 01.01.–30.09.2022 nie podlegały przeglądowi przez firmę audytorską. Dokonano zmiany zasad rachunkowości opisanych w nocie 1.1.

W sprawozdaniu z przepływów pieniężnych dokonano zmiany związanej z odpisem aktualizującym udziały w jednostce stowarzyszonej w wysokości 2 517 tys. zł.



1. Noty objaśniające do skróconego jednostkowego sprawozdania finansowego

1.1. Zmiana zasad rachunkowości

Zasady (polityki) rachunkowości zastosowane do sporządzenia śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego są spójne z tymi, które zastosowano przy sporządzaniu sprawozdania finansowego Spółki za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2022 r. z wyjątkiem zasady dotyczącej wyceny jednostek stowarzyszonych. W poprzednich okresach Spółka udziały w jednostkach stowarzyszonych wyceniała w cenie nabycia. Obecnie, w celu dostosowania zasad jednostkowych do zasad wyceny w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym, udziały w jednostkach stowarzyszonych wyceniane są metodą praw własności.

Poniżej zaprezentowano wpływ zmiany zasad rachunkowości

	01.01 - 30.09.2022 dane opublikowane	Zmiana 1	01.01 - 30.09.2022 dane po zmianach prezentacyjnych
Razem przychody z działalności operacyjnej	463 979	0	463 979
Utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tytułu umów z klientami	0	-729	-729
Pozostałe koszty	-4 583	729	-3 854
Razem koszty z działalności operacyjnej	-504 722	0	-504 722
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	-40 743	0	-40 744
Udział w zyskach jednostek stowarzyszonych i powiązanych	0	-2 517	-2 517
Zysk (strata) przed opodatkowaniem	-65 815	-2 517	-68 333
ZYSK (STRATA) NETTO	-61 958	0	-64 475

	01.07 - 30.09.2022 dane opublikowane	Zmiana 1	01.07 - 30.09.2022 dane po zmianach prezentacyjnych
Razem przychody z działalności operacyjnej	147 114	0	147 114
Utrata wartości aktywów finansowych i aktywów z tytułu umów z klientami	0	123	123
Pozostałe koszty	-2 306	-123	-2 429
Razem koszty z działalności operacyjnej	-159 887	0	-159 887
Zysk (strata) na działalności operacyjnej	-12 773	0	-12 774
Udział w zyskach jednostek stowarzyszonych i powiązanych	0	-1 409	-1 409
Zysk (strata) przed opodatkowaniem	-25 546	-1 409	-26 955
ZYSK (STRATA) NETTO	-22 903	0	-24 312



	31.12.2022 dane opublikowane	Zmiana 1	31.12.2022 dane po zmianach prezentacyjnych
Aktywa trwałe			
Inwestycje w jednostkach zależnych, współzależnych i stowarzyszonych	294 354	-7 916	286 438
Aktywa trwałe razem	379 000	-7 916	371 083
Aktywa obrotowe razem	432 927	0	432 927
Aktywa razem	811 927	-7 916	804 009

	31.12.2022 dane opublikowane	Zmiana 1	31.12.2022 dane po zmianach prezentacyjnych
Zyski zatrzymane	-32 774	-7 916	-40 692
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	70 819	-7 916	62 902
KAPITAŁ WŁASNY RAZEM	70 819	-7 916	62 902
Zobowiązania			
Zobowiązania długoterminowe razem	221 971	0	221 971
Zobowiązania krótkoterminowe razem	519 136	0	519 136
ZOBOWIĄZANIA RAZEM	741 107	0	741 107
PASYWA RAZEM	811 926	-7 916	804 009

1.2. Należności handlowe oraz pozostałe należności

	30.09.2023	31.12.2022
Należności handlowe brutto	79 069	147 128
Odpis aktualizujący	-7 516	-5 492
Należności handlowe netto	71 554	141 636
Czynne rozliczenia międzyokresowe	5 804	2 774
Aktywa z tytułu umów z klientami	0	0
Należności z tytułu podatku VAT	7 523	12 308
Kaucje, wadia	3 826	2 038
Należności z tyt. sprzedaży udziałów i rozliczenia nabycia	5 899	5 926
Zaliczki na dostawy i usługi	7 921	15 102
Rozrachunki z pracownikami	279	560
Należności z tytułu dywidend	12 322	19 477
Należności związane ze sprzedażą z odroczonym terminem płatności	0	0
Pozostałe należności	8 356	1 115
NALEŻNOŚCI HANDLOWE ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI RAZEM	123 482	200 937
krótkoterminowe	121 901	199 622
długoterminowe	1 581	1 315



30.09.2023	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesiący	od 3 do 6 miesiący	od 6 do 12 miesiący	powyżej 12 miesiący	
Należności handlowe brutto w tym:	28 181	18 894	12 658	9 878	9 458	79 069
Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)	27 690	18 871	12 631	6 732	9 222	75 146
Odpis aktualizujący	-46	-90	-187	-995	-5 006	-6 324
Procent oczekiwanych strat	0%	0%	1%	15%	54%	8%
Pozostałe analizowane indywidualnie	492	23	27	3 145	236	3 923
Odpis aktualizujący	-5	-1	-5	-945	-236	-1 192
Procent oczekiwanych strat	0	4%	0	0	100%	30%
NALEŻNOŚCI HANDLOWE NETTO RAZEM	28 131	18 803	12 465	7 938	4 216	71 553

31.12.2022	Nieprzeterminowane	Przeterminowane				Razem
		do 3 miesiący	od 3 do 6 miesiący	od 6 do 12 miesiący	powyżej 12 miesiący	
Należności handlowe brutto	16 354	24 516	14 360	81 610	10 288	147 128
Należności analizowane w modelu oczekiwanych strat kredytowych (macierz rezerw)	16 354	24 460	14 304	81 314	9 301	145 732
Odpis aktualizujący	-29	-211	-388	-1 053	-3 305	-4 986
Procent oczekiwanych strat	0%	1%	3%	1%	36%	3%
Pozostałe analizowane indywidualnie	0	56	56	296	987	1 396
Odpis aktualizujący	0	0	0	0	-506	-506
Procent oczekiwanych strat	0%	0%	0%	0%	51%	0
NALEŻNOŚCI HANDLOWE NETTO RAZEM	16 325	24 305	13 972	80 557	6 477	141 636

Z należności handlowych, jakie Spółka posiadała na dzień 30 września 2023 roku należności handlowe wyrażone w EUR wynoszą 3 364 tys. EUR, zaś na 31 grudnia 2022 roku wynosiły 350 tys. EUR.



1.3. Zapasy

Zapasy	30.09.2023	31.12.2022
Materiały	45 681	83 941
w tym materiały u klienta	5 395	11 009
Towary	2 987	2 693
Projekty	4 549	2 831
Towary w drodze	11 499	12 123
RAZEM	64 716	101 588

	30.09.2023	31.12.2022
Odpisy aktualizujące na początek okresu	10 804	1 704
- utworzenie dodatkowych odpisów	549	9 100
- rozwiązanie odpisów aktualizujących	-5 061	0
- wykorzystanie odpisów aktualizujących	-2 478	0
Odpisy aktualizujące na koniec okresu	3 815	10 804

Informacje na temat odpisów na zapasy zamieszczono w nocie 4.19 w części I.



1.4. Udzielone pożyczki

Udzielone pożyczki	1.01 - 30.09.2023	1.01 - 31.12.2022
STAN NA POCZĄTEK OKRESU	132 002	161 800
Zmiana stanu pożyczek	211 877	92 645
- udzielone	33 779	80 693
- udzielone inne	161 323	1 058
- naliczone odsetki	16 770	10 816
- naliczone odsetki inne	0	72
- wycena bilansowa	5	6
Zmniejszenia	-103 010	-122 442
- spłata	-15 808	-110 819
- spłacone odsetki	-101	-1 212
- spłacone odsetki inne (przejęcia, kompensaty)	0	-333
- wycena bilansowa	-7	-86
- inne (objęcie kontroli nad pożyczkobiorcą, kompensaty)	-86 096	-8 878
- odpis aktualizujący	-999	-1 114
STAN NA KONIEC OKRESU	240 870	132 002

1.5. Kredyty i pożyczki otrzymane

	1.01 - 30.09.2023	1.01 - 31.12.2022
STAN NA POCZĄTEK OKRESU	596 422	295 903
Zmiana stanu kredytów i pożyczek:		
-zaciągnięcie	46 925	365 201
-spłata	-9 122	-126 034
-inne zwiększenia (zamiana pożyczkobiorcy, przejęcie długu)	7 519	29 873
-inne zmniejszenia (zamiana pożyczkobiorcy, kompensata)	-64 537	0
-naliczone odsetki	47 466	42 380
-spłacone odsetki	-1 482	-10 133
-spłacone odsetki zamiana na pożyczkę	-227	-131
-wycena elementu kapitałowego	-1 133	-249
-wycena elementu odsetkowego	68	0
- koszty obsługi	0	-388
STAN NA KONIEC OKRESU	621 899	596 422



1.6. Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania

Zobowiązania handlowe i pozostałe zobowiązania	30.09.2023	31.12.2022
Zobowiązania handlowe	62 360	64 818
Pozostałe zobowiązania	18 080	11 948
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	28 352	42 747
RAZEM	108 792	119 513
w tym:		
- długoterminowe	3 411	2 693
- krótkoterminowe	105 381	116 820

1.7. Odroczonego podatek dochodowy

Aktywo z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2021	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2022	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 30 września 2023
Niewypłacone wynagrodzenia i inne świadczenia	476	251	727	-209	518
Amortyzacja	8	140	148	25	173
Zobowiązania z tytułu leasingu	4 968	-1 477	3 491	-291	3 200
Strata podatkowa	0	9 416	9 416	0	9 416
Rezerwy na koszty	1 302	641	1 943	677	2 620
Odpisy aktualizujące	1 775	2 521	4 296	-297	3 999
Naliczone odsetki	245	-245	0	3 679	3 679
Ujemne różnice kursowe	71	90	161	-108	53
Rozliczenie kontraktów	133	3 929	4 062	-3 786	276
Kary umowne naliczone	12	26	38	0	38
Gwarancje	80	395	475	124	599
Pozostałe	73	115	188	81	269
Razem	9 143	15 802	24 945	-105	24 840
Przeklasyfikowanie jako aktywa dostępne do sprzedaży					
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-8 315		-13 227		-5 642
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	828		11 718		19 198



Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	Stan na 31 grudnia 2021	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 31 grudnia 2022	Obciążenie/ (uznanie) zysku/straty netto	Stan na 30 września 2023
Różnica pomiędzy wartością bilansową a podatkową RAT	5 386	-1 912	3 474	-446	3 028
Strata podatkowa	42	230	272	-272	0
Kary umowne naliczone	0	0	0	490	490
Naliczone odsetki	895	2 181	3 076	-3 076	0
Dodatnie różnice kursowe	42	40	82	25	107
Rezerwy	0	0	0	21	21
Rozliczenie kontraktów długoterminowych	956	3 878	4 834	-2 877	1 957
Przychody przyszłych okresów	994	-974	20	0	20
Pozostałe	0	1 469	1 469	-1 450	19
Razem	8 315	4 912	13 227	-7 585	5 642
Przeklasyfikowanie jako aktywa dostępne do sprzedaży					
Kompensata aktywa i zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	-8 315		-13 227		-5 642
Zobowiązania z tytułu odroczonego podatku dochodowego	0		0		0

